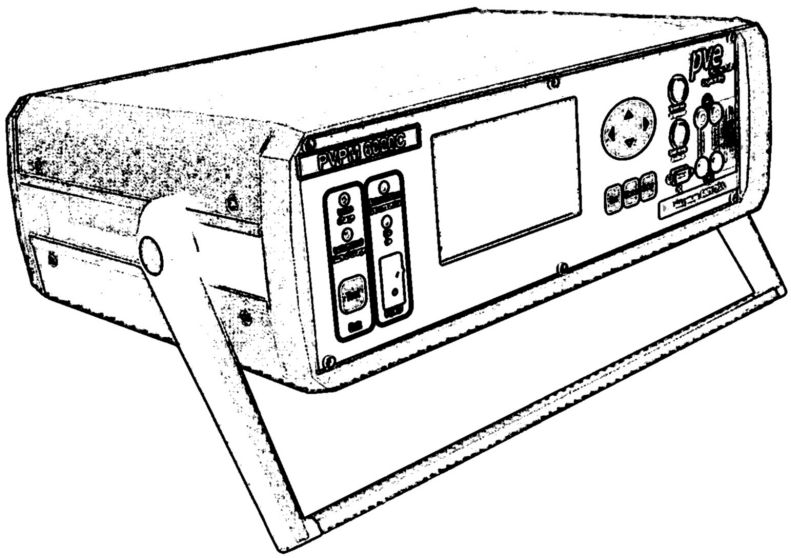
pve Photovoltaik Engineering

PVPM 2540C
6020C
1000C
1000C40

Peakleistungs- und Kennlinien-Messgerät
für PV-Module und -Generatoren

Benutzerhandbuch



Ausgabe © 01 / 2013

PV-Engineering GmbH
Hugo-Schultz-Straße 14
58640 Iserlohn
Tel. 02371 436648-0
Fax. 02371 436648-9
e-Mail service@pv-engineering.de

Inhalt

1 Lizenzvereinbarungen ... 3
2 Einführung ... 4
3 Bestimmungsgemäßer Gebrauch ... 6
4 Sicherheitshinweise ... 7
5 Warnhinweise ... 8
6 Bedienung des PVPM ... 10
6.1 Bedienungs- und Anschluss-Elemente ... 10
6.2 Allgemeine Hinweise ... 12
6.3 Anschluss der Peripheriegeräte ... 12
6.4 Stromversorgung ... 13
6.5 Anschluss an den PC ... 13
6.6 Anschluss des Solargenerators ... 13
6.7 Messwertgeber Temperatur und Strahlung ... 14
6.8 Einschalten ... 14
6.9 Tasten ... 15
6.10 Messung ... 15
6.11 Menüaufbau ... 15
6.12 Meldungen ... 17
7 PVPM Schutzschalter 1000V / 32A ... 18
8 Einflüsse auf die Messgenauigkeit ... 19
9 Installation der Transfersoftware PVPM.disp ... 21
10 Installation des USB Gerätetreibers (CDM) ... 22
10.1 Installation über „Neue Hardware gefunden“ ... 22
10.2 Deinstallation CDM Treiber ... 24
10.3 Treiber Probleme unter MS Windows 7 ... 25
11 Bedienung der Transfersoftware PVPM.disp ... 26
11.1 Hauptmenü Datei ... 26
11.2 Bearbeiten ... 29
11.3 Extras ... 29
11.4 Diagramm ... 34
11.5 Daten-Liste ... 35
11.6 Details zur Messung ... 35
11.7 Kundendaten bearbeiten ... 36
11.8 Moduldatenbank ... 36
11.9 Hilfe (noch nicht implementiert) ... 38
12 Hardwareinformationen ... 39
12.1 Messeinheit: ... 39
12.2 Pinbelegung der Sensoranschlüsse: ... 39
12.3 Rechnereinheit: ... 40
12.4 Anzeige: ... 40
12.5 Bedienung: ... 40
12.6 Spannungsversorgung: ... 40
12.7 Abmessungen ... 40
12.8 Betriebsbedingungen: ... 40
12.9 Optional lieferbar: ... 40
13 Liste der Formelzeichen ... 41

14 Ursachen für Minder-Leistung und -Ertrag....42
15 I-U-Kennlinien: Zusammenhänge....43
16 Beispiel-Kennlinien aus der Praxis....46
17 Glossar....48
18 Anhang A....52
18.1 Anzeigeleuchten auf der Frontplatte:....52
18.2 Lautsprechersignale:....52
19 Konformitätserklärung....53

1 Lizenzvereinbarungen

Nachfolgend sind die Bedingungen für die Nutzung von PV-Engineering-Software durch den Endanwender, im folgenden genannt "Lizenznehmer", aufgeführt.
Gegenstand der Vereinbarung ist das auf Datenträger aufgezeichnete Computerprogramm, die Programmbeschreibung und Bedienungsanleitung, sowie sonstiges zugehöriges schriftliches Material, im folgenden genannt "Software".
Wir machen darauf aufmerksam, dass es nach dem Stand der Technik nicht möglich ist, Computersoftware so zu erstellen, das sie in allen Anwendungen und Kombinationen fehlerfrei arbeitet. Gegenstand der Lizenzvereinbarung ist daher nur eine Software, die im Sinne der Programmbeschreibung und Benutzungsanleitung grundsätzlich brauchbar ist.
PV-Engineering GmbH gewährt Ihnen für die Dauer dieses Vertrages das einfache nicht ausschließliche und persönliche Recht (im folgenden "Lizenz" genannt), die beiliegende Kopie der PV-Engineering-Software auf einem einzelnen Computer (d.h. mit nur einer einzigen Zentraleinheit (CPU), und nur an einem Ort zu benutzen. Ist dieser einzelne Computer ein Mehrbenutzersystem, so gilt dieses Benutzungsrecht für alle Benutzer dieses einen Systems.
Als Lizenznehmer dürfen Sie Software in körperlicher Form (d.h. auf einem Datenträger gespeichert) von einem Computer auf einen anderen Computer übertragen, vorausgesetzt, daß sie zu irgendeinem Zeitpunkt auf immer nur einem einzelnen Computer genutzt wird.
Eine weitergehende Nutzung ist nicht zulässig.
Dem Lizenznehmer ist untersagt,
a) ohne vorherige schriftliche Einwilligung von PV-Engineering GmbH die Software oder das zugehörige schriftliche Material an Dritte zu übergeben oder einem Dritten sonst wie zugängliche zu machen,
b) die Software von einem Computer über ein Netz oder einen Datenübertragungskanal auf einen anderen Computer zu übertragen,
c) ohne vorherige schriftliche Einwilligung von PV-Engineering GmbH die Software abzuändern, zu übersetzen, zurückzuentwickeln, zu entcompilieren oder zu entassemblieren,
d) von der Software abgeleitete Werke zu erstellen oder das schriftliche Material zu vervielfältigen,
e) es zu übersetzen oder abzuändern oder vom schriftlichen Material abgeleitete Werke zu erstellen.
Der Lizenznehmer erhält mit dem Erwerb des Produktes nur Eigentum an dem körperlichen Datenträger, auf dem die Software aufgezeichnet ist. Ein Erwerb von Rechten an der Software selbst ist damit nicht verbunden. PV-Engineering GmbH behält sich insbesondere alle Veröffentlichungs-, Vervielfältigungs-, Bearbeitungs- und Verwertungsrechte an der Software vor.
Die Software und das zugehörige Schriftmaterial sind urheberrechtlich geschützt. Soweit die Software nicht mit einem Kopierschutz versehen ist, ist Ihnen das anfertigen einer einzigen Reservekopie zu Sicherungszwecken erlaubt. Sie sind verpflichtet, auf der Reservekopie den Urheberrechtsvermerk von PV-Engineering anzubringen bzw. ihn darin aufzunehmen. Ein in der Software vorhandener Urheberrechtsvermerk sowie in ihr aufgenommene Registrierungsnummern dürfen nicht entfernt werden. Es ist ausdrücklich verboten, die Software wie auch das schriftliche Material ganz oder teilweise in urprünglicher oder abgeänderter Form oder in mit anderer Software zusammengemischter oder in andere Software eingeschlossener Form zu kopieren oder anders zu vervielfältigen.
Das Recht zur Benutzung kann nur mit vorheriger schriftlicher Einwilligung von PV-Engineering und nur unter den Bedingungen dieses Vertrages an einen Dritten übertragen werden. Verschenken, Vermieten und Verleih der Software sind ausdrücklich untersagt.
Der Lizenzvereinbarung läuft auf unbestimmte Zeit. Das Recht des Lizenznehmers an der Benutzung der Software erlischt automatisch ohne Kündigung, wenn er eine Bedingung dieser Vereinbarung verletzt. Bei Beendigung des Nutzungsrechtes ist er verpflichtet, die Originaldatenträger wie alle Kopien der Software einschließlich etwaiger abgeänderter Exemplare sowie das schriftliche Material zu vernichten.
PV-Engineering macht darauf aufmerksam, dass der Lizenznehmer für alle Schäden aufgrund von Urheberrechtsverletzungen haftet, die PV-Engineering aus einer Verletzung dieser Vertragsbedingungen durch ihn entsteht.
PV-Engineering ist berechtigt, Aktualisierung der Software nach eigenem Ermessen zu erstellen.
PV-Engineering ist nicht verpflichtet, Aktualisierungen der Software dem Lizenznehmer automatisch zu Verfügung zu stellen.
Gewährleistung:
a) PV-Engineering gewährleistet gegenüber dem ursprünglichen Lizenznehmer, dass zum Zeitpunkt der Übergabe der Datenträger, auf dem die Software aufgezeichnet ist, und die mit der Software zusammen ausgelieferte Hardware unter normalen Betriebsbedingungen und bei normaler Instandhaltung in Materialausführung fehlerfrei sind.
b) Sollte der Datenträger oder die damit ausgelieferte Hardware fehlerhaft sein, so kann der Erwerber Ersatzlieferung während der Gewährleistungszeit von 6 Monaten ab Lieferung verlangen. Er muss dazu den Datenträger, die eventuell mit Ihr ausgelieferte Hardware einschließlich der Reservekopie und des schriftlichen Materials und einer Kopie der Rechnung/Quittung an PV-Engineering zurückgeben.
c) Wird ein wie unter b) genannter Fehler nicht innerhalb angemessener Frist durch eine Ersatzlieferung behoben, so kann der Erwerber nach seiner Wahl Minderung des Kaufpreises oder Rückgängigmachung des Kaufs verlangen.
d) PV-Engineering übernimmt keine Haftung für die Fehlerfreiheit der Software. Insbesondere übernimmt PV-Engineering keine Gewähr dafür, dass die Software den Anforderungen und Zwecken des Erwerbers genügt oder mit anderen von ihm ausgewählten Programmen zusammenarbeitet. Die Verantwortung für die richtige Auswahl und die Folgen der Benutzung der Software sowie der damit beabsichtigten oder erzielten Ergebnisse trägt der Erwerber. Das gleiche gilt für das die Software begleitende schriftliche Material. Ist die Software nicht im Sinne der Programmbeschreibung und Bedienungsanleitung grundsätzlich brauchbar, so hat der Erwerber das Recht, den Kauf rückgängig zu machen. Das gleiche Recht hat PV-Engineering, wenn die Herstellung der vorgenannten Brauchbarkeit mit angemessenem Aufwand nicht möglich ist.
e) PV-Engineering haftet nicht für Schäden, es sei denn, daß ein Schaden durch Vorsatz oder grobe Fahrlässigkeit seitens PV-Engineering verursacht worden ist. Gegenüber Kaufleuten wird auch die Haftung für grobe Fahrlässigkeit ausgeschlossen. Eine Haftung wegen eventuell von PV-Engineering zugesicherten Eigenschaften bleibt unberührt. Eine Haftung für Mangelfolgeschäden, die nicht von der Zusicherung umfaßt sind, ist ausgeschlossen.

Iserlohn, 11.08.2006

2 Einführung

Die Geräte der Serie PVPM ermöglichen die Messung der I U Kennlinie von Photovoltaik-Modulen sowie Strings. Durch ein neues Verfahren können die Geräte aus den Messwerten direkt am Aufstellungsort der PV-Anlage die Peakleistung, den Serieninnenwiderstand R_s und den Shuntwiderstand R_p errechnen und auf dem Grafikdisplay anzeigen.

Die Peakleistung ist die Leistung eines Moduls bei Standard-Testbedingungen (STC) [1]. Bisher war die Messung der Peakleistung nur in speziell eingerichteten Labors sehr aufwändig möglich. Durch ein patentiertes Verfahren, das von Prof. Dr. Wagner an der Fachhochschule Dortmund entwickelt wurde, ist diese Messung mit dem PVPM nun sehr einfach durchführbar. So kann die Qualitätskontrolle einer PV-Anlage schnell und wirtschaftlich ohne große Einarbeitungszeit durchgeführt werden. Dabei dient diese einfache und aussagekräftige Prüfung in der Praxis der Sicherheit des Kunden und auch der des Installateurs. Die gewonnenen Kennlinien lassen darüber hinaus weitere Aufschlüsse über die elektrischen Eigenschaften des vermessenen Moduls oder Strings zu. Deshalb eignet sich das PVPM ebenfalls als Instrument in der Forschung und Entwicklung.

Das PVPM ist ein mobiles Messgerät mit eingebauter Akku-Stromversorgung in einem robusten Metallgehäuse. Das Gerät ist mit einem eigenen Miniatur-Industrie-PC und einem kontrastreichen, tageslichttauglichen LCD-Grafikdisplay ausgerüstet und somit unabhängig von Zusatzgeräten einsetzbar. Bei Bedarf kann aber ein PC zur Datenübernahme und weiteren Analyse der Messwerte über eine Standard-Schnittstelle angeschlossen werden.

Das PVPM wird komfortabel über wenige Tasten und ein Bildschirmmenü bedient. Die Funktionen sind selbsterklärend bezeichnet und der Benutzer wird jederzeit vom Programm geführt. Eine Einarbeitung in die Gerätebedienung ist kaum erforderlich.

An das Gerät können alle handelsüblichen Einstrahlungssensoren angeschlossen werden, die eine Spannung von etwa 0 bis 150mV erzeugen, welche linear abhängig von der Einstrahlung ist (Phox-Sensor).

Je nach Geräteausführung kann ebenfalls ein Pt100-Sensor angeschlossen werden. Dieser erlaubt durch einen auf der Modulrückseite montierten Temperatursensor eine Messung der Modultemperatur.

Beschreibung der Messung

Das PVPM misst selbsttätig die Strom-Spannungs-Kennlinie des Generators an einer kapazitiven Last sowie die aktuelle Temperatur und Einstrahlung zum Zeitpunkt der Messung und berechnet aus den gewonnen Daten die effektive Solarzellen-Kennlinie, P_{pk}, R_p und R_s [2][3]. Die Messdaten werden nach der Messung automatisch in einem dauerhaft batteriegepufferten Speicher abgelegt und sind so auch später (z.B. im Büro) wieder abrufbar [4]. Das Gerät kann intern die Daten von mehreren 1000 Messungen speichern.

Als Ergebnis werden folgende Werte angezeigt:

- Absolute Werte:
  - Peakleistung P_{Pk}
  - Serieninnenwiederstand R_s
  - Parallelinnenwiderstand (Shuntwiderstand) R_p
- Momentanwerte:
  - U_{pmax}, I_{pmax}, P_{max},
  - U_{oc}, I_{sc}, FF, T_{mod}, E_{eff}

Auch die ermittelte I-U-Kennlinie wird auf Wunsch direkt auf dem eingebauten Grafikdisplay angezeigt.

[1] Standard-Testbedingungen STC (IEC60904-3): Einstrahlung 1000W/m2, Spektrum AM=1,5 sowie Modultemperatur 25°C.

[2] Wagner A.: Peak-Leistung- und Serien-Innenwiderstand-Messung unter natürlichen Umgebungsbedingungen. - EuroSun Kopenhagen 2000.

[3] Bendel C., Wagner A.: Photovoltaic Measurement relevant to the Energy Yield. - WCPEC3 Osaka 2003

[4] Schulte K.M., Wagner A.: Die effektive Solarzellenkennlinie. - Anwendung Teillast-Berechnung. Staffelstein. 2002.

3 Bestimmungsgemäßer Gebrauch

Das Peakleistungs- und Kennlinienmessgerät PVPM wird ausschließlich für die Aufnahme der I-U-Kennlinie von Photovoltaik-Einzelmodulen und -Strings eingesetzt. Es muss vor dem Anschluss des Prüflings an das Messgerät sichergestellt werden, dass der Prüfling die maximal zulässigen Strom- und Spannungswerte des Messgerätes zu keiner Zeit überschreiten kann.

4 Sicherheitshinweise

Lesen Sie vor der ersten Inbetriebnahme des Messgerätes auf jeden Fall die vorliegende Bedienungsanleitung vollständig durch, da sie wichtige Hinweise enthält um Schaden am Messgerät und an Personen zu vermeiden! Bewahren Sie dieses Handbuch zusammen mit dem PVPM auf.

Hinweise, die Sicherheitsbelange betreffen, sind durch eine Umrahmung kenntlich gemacht und besonders zu beachten. Schäden, die durch Nichtbeachtung der Hinweise entstehen sind von der Garantie ausgeschlossen. Für Folgeschäden wird keine Haftung übernommen.

Das Programm *PVPM.disp* erfordert einen PC mit Festplatte und MS Windows® NT, 2000, XP oder Vista sowie eine Maus zur Steuerung. Zum Anschluss des PVPM an den PC ist eine freie RS-232-Schnittstelle erforderlich. Bitte achten Sie darauf, das beim Betrieb dieser Schnittstelle keine Interruptkonflikte mit anderen Schnittstellen bestehen. Falls keine RS-232-Schnittstelle zur Verfügung steht, kann das PVPM auch mit Hilfe eines handelsüblichen USB-zu-Seriell-Wandlers an den PC angeschlossen werden.

Der freie Platz auf der Festplatte sollte für das Programm *PVPM.disp* vor der Installation etwa 4 MB betragen. Sorgen Sie bitte auch später immer dafür, dass für die Speicherung von Daten ausreichend freier Platz auf der Festplatte vorhanden ist.

Achtung: Wir möchten darauf hinweisen, dass es im Sinne der Datensicherheit sehr wichtig ist, den Datenbestand des Programms regelmäßig auf andere Datenträger zu sichern, um im Falle eines Schadens an den Daten oder dem Datenträger ohne wesentliche Datenverluste weiterarbeiten zu können. Ein solcher Schaden ist auch beim derzeitigen Stand der Technik nicht ausgeschlossen. Bitte restaurieren Sie im Schadenfall nicht einzelne Dateien des Programms, sondern immer die gesamte Datensicherung, da es sonst zu Inkonsistenzen innerhalb der Programmfunktionen kommen kann, die wiederum zu Datenverlust führen können! Im Zweifelsfall kontaktieren Sie in einem solchen Fall den Lieferanten oder den Hersteller.

5 Warnhinweise

DIE NICHTBEACHTUNG DER FOLGENDEN INFORMATIONEN KANN SCHWERE VERLETZUNGEN UND TODESGEFAHR ZUR FOLGE HABEN!

VORSICHT! Vor Inbetriebnahme des Gerätes Betriebsanleitung lesen!

ACHTUNG: Gefahr eines elektrischen Schlages

Achtung: Messkategorie I. Gerät darf nicht in den Messkategorien II, III und IV verwendet werden

Messanschlüsse dürfen nicht mit Erde verbunden werden.

Dieses Gerät darf niemals in der Nähe entflammbarer Gase verwendet werden.

Kinder und Kleinkinder von der Messeinrichtung fernhalten!

Das Messgerät darf nicht an Orten mit starker Staubeinwirkung oder hoher Luftfeuchtigkeit benutzt werden. Es darf keine Flüssigkeit in das Innere des Messgerätes gelangen.

Bei Auftreten ungewöhnlicher Geräusche, Geruchs- oder Rauchentwicklung das Gerät sofort ausschalten und mit dem Lasttrennschalter von der Stromquelle trennen.

Vor jeder Messung die Messkabel für die Leistungsmessung auf Schäden prüfen. Weisen die Kabel des Messgerätes Schäden auf, müssen sie sofort ersetzt werden. Eine Reparatur der Kabel ist nicht zulässig.

An den Leistungs-Messeingang des PVPM darf nur eine begrenzte Gleichstromquelle (Photovoltaik-Generator) mit maximal 20A (40A bei PVPM2540C und PVPM1000C40) angeschlossen werden! Der Anschluss anderer Quellen kann zur Zerstörung des Gerätes führen!

Die Kabelverbindungen zum PV-Generator dürfen nur von Elektro-Fachkräften hergestellt werden! Die Messung soll aus Sicherheitsgründen von einer ausgebildeten Fachkraft begleitet werden! Zusätzliche Qualifikationen und Gesetze (z.B. VDE 0100) müssen eingehalten werden, da sonst aufgrund der hohen Ströme und Spannungen Lebensgefahr besteht!

Die zum Lieferumfang des PVPM gehörenden Geräte (PVPM-Basisgerät, Einstrahlungs-Referenz-Sensor) dürfen nur von durch vom Hersteller autorisierte, qualifizierte Personen geöffnet und instandgesetzt werden. Vor jedem Eingriff in die Geräte müssen alle Kabelverbindungen, die gefährliche Spannungen oder Ströme führen können, getrennt werden. **ACHTUNG: im Innern des PVPM können auch nach Abtrennen des Prüflings noch lebensgefährliche Spannungen vorhanden sein!**

Der Solargenerator kann unter Umständen sehr hohe Ströme und Spannungen erzeugen, die bei unsachgemäßer Handhabung zu erheblichen Verletzungen führen können! Es sind die entsprechenden Sicherheitsvorschriften (VDE) einzuhalten.

Beachten Sie auch die geltenden Sicherheitsvorschriften für Arbeiten auf dem Dach!

!! SEHR WICHTIG !!

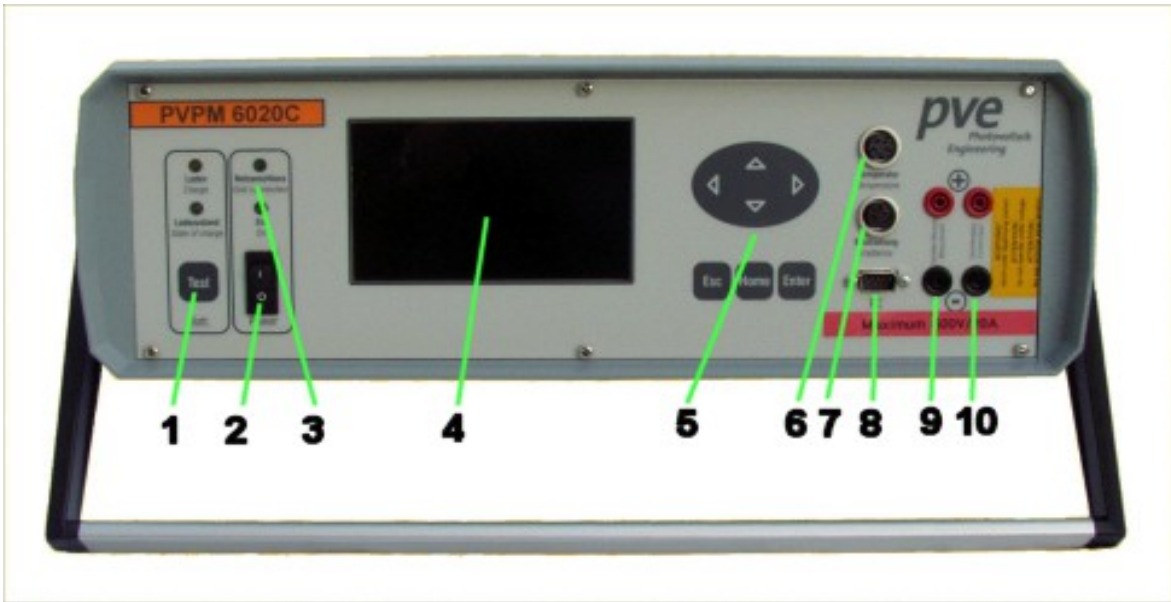
Niemals die Kabelverbindung vom Solargenerator zum PVPM stecken oder lösen, ohne den Generator vorher freizuschalten! Ein in die Messleitung eingefügter allpoliger Sicherheitsschalter (siehe Kapitel 7) erlaubt die Freischaltung und den gefahrlosen Anschluss der Messkabel an das PVPM.

Die Stecker des Messkabels für die Leistungsmessung (4-Leiter-Messkabel) müssen BIS ZUM ANSCHLAG in die entsprechenden Buchsen eingesteckt werden. Andernfalls kann

das Messgerät und das Kabel bei einer Messung durch einen Lichtbogen in der Steckverbindung beschädigt werden (Brandgefahr!)

Während der Messung und im Falle falscher Polung der Messkabel (nur bei Geräten mit Bau-/Wartungsdatum vor 2008) wird der Generator im PVPM kurzgeschlossen und es kann sich beim Lösen der Steckverbindung an der Trennstelle von Stecker/Buchse ein Lichtbogen ausbilden, der schwere Schäden an Gesundheit und Material verursachen kann! Erst nach dem Freischalten des Solargenerators ist das Lösen der Verbindungen am PVPM wieder gefahrlos möglich.

6 Bedienung des PVPM



6.1 Bedienungs- und Anschluss-Elemente

1. Test-Taster zur Batterie-Ladezustandskontrolle
2. Ein-/Ausschalter
3. Status-Leuchten
4. Grafikdisplay
5. Bedienungs-Taster
6. Temperaturmesseingang Pt100 oder Pt1000 (je nach Ausführung)
7. Einstrahlungs- oder kombinierter Einstrahlungs- und Temperatur-Eingang (je nach Ausführung)
8. Serielle Schnittstelle RS-232 zum PC
9. Vierleitermesseingang Spannungsmessung
10. Vierleitermesseingang Strommessung

11. Externe Spannungsversorgung / Batterieladung an linker Geräteseite

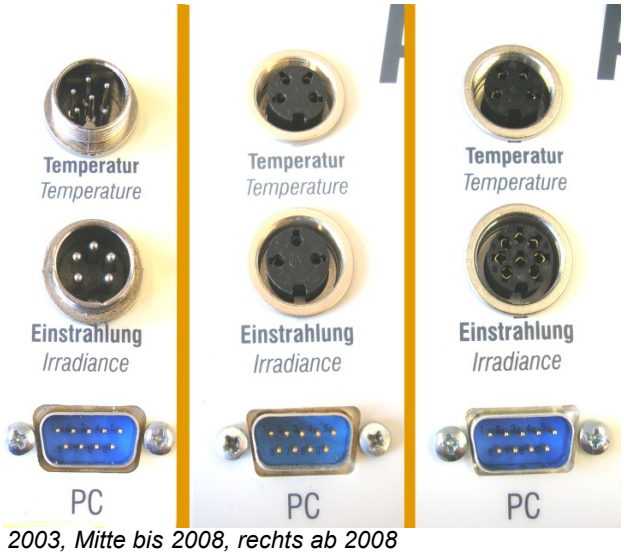


Abb.: Sensorbuchsen: links bis 2003, Mitte bis 2008, rechts ab 2008

6.2 Allgemeine Hinweise

Das PVPM kann, wie nahezu alle elektronischen Messgeräte, nur in einem begrenzten Temperaturbereich arbeiten (s. Anhang). Deshalb ist es wichtig, das Sie das PVPM nicht über längere Zeit direkter Sonneneinstrahlung aussetzen. Stellen Sie das PVPM möglichst an einem schattigen Ort auf oder schützen Sie es bei längeren Einsätzen z.B. durch einen Schirm vor der direkten Sonneneinstrahlung.

Das PVPM ist in der Standardbauform nicht für den Einbau in andere Geräte oder Halterungen vorgesehen. Es ist wichtig, das die Luft um das PVPM bei Betrieb frei zirkulieren kann, um eine ausreichende Wärmeabfuhr zu gewährleisten! Zur reinen Lagerung (ohne Betrieb - also auch keine Ladung der Batterie - wenn also im Gerät keine Wärme erzeugt wird) darf das Gerät gestapelt werden.

Während der Messung darf auf keinen Fall eine Steckverbindung gelöst werden! Durch die z.T. sehr hohen Gleichspannungen / –ströme kann sich sonst an der Kontaktstelle ein Lichtbogen ausbilden, der einen Brand auslösen und erhebliche körperliche Verletzungen hervorrufen kann! (siehe Kapitel 4)

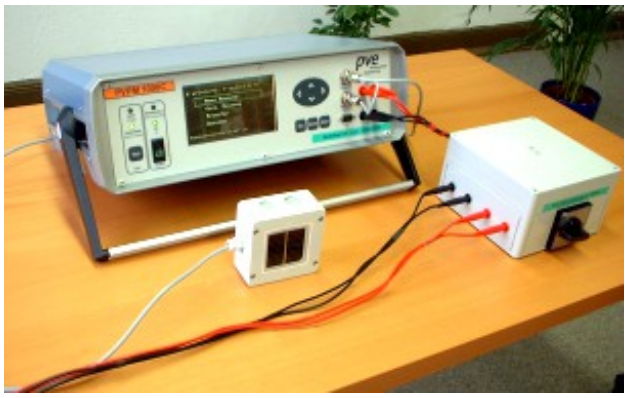
Die Folienfrontplatte des PVPM ist robust. Um lange Freude an dem Gerät zu haben sollten Sie sie aber dennoch pfleglich behandeln.
Um Schäden an der Frontplatte zu vermeiden, beachten Sie bitte die folgenden Empfehlungen:

- Berühren Sie die Frontplatte nicht mit scharfen oder spitzen Gegenständen. Neben der Entstehung von Kratzern kann dies an den Stellen, an denen sich z.B. Taster hinter der Folie befinden, zur Zerstörung der Folie führen.
- Reinigen Sie die Frontplatte nur mit einem weichen, feuchten Tuch. Benutzen Sie keine Kunststoffschwämme oder kratzende Reinigungsmittel, da hierdurch die vor dem LCD-Monitor montierte Plexiglasplatte verkratzt, was wiederum Einfluss auf die Darstellungsqualität hat.

Das Gerätegehäuse ist nicht wasserdicht. Setzen Sie das Gerät deshalb nicht direkter Einwirkung von Wasser aus. Lassen Sie das Gerät nicht im Regen stehen.

Um eine gute Messgenauigkeit zu erreichen, sollte die Sonnen-Einstrahlung zum Zeitpunkt der Messung möglichst mindestens 500W/m2 betragen. Kennlinien-Messungen sind auch darunter möglich, aber die Ergebnisse für die Peakleistung werden dann ungenau und deshalb nicht mehr dargestellt.

6.3 Anschluss der Peripheriegeräte



Der Messaufbau setzt sich aus den folgenden Komponenten zusammen:

- Peakleistungsmessgerät (Messung der I-U-Kennlinie, Anzeige P_{pk}, R_s etc.)
- Einstrahlungs-Referenz-Sensor (Phox) mit Temperatursensor
- externer Sicherheits-Trennschalter 1000V/32A (siehe Kap. 7) (nicht bei PVPM2540C)
- Optional: Auswerte- und Steuer-PC (Koordination aller Steuer- und Messvorgänge)

Das PVPM ist mit folgenden Ein-/Ausgängen ausgerüstet (die Schnittstellen sind, bis auf die Verbindung zum externen Netzteil, an der Vorderseite zu finden und beschriftet):

Schnittstelle	Funktion
NETZ	Seit 2008 mit externem Netzteil: Anschluss für Hohlstecker an der linken Geräteseite
Temperatur	Anschluss für Temperatursensor • Geräte mit 2. Temperatur-Mess-Eingang: externer Pt100 zur Erfassung der Modulrückseitentemperatur • Andere Geräte: externer Pt100 oder Pt1000 (je nach Ausführung) zur Messung der Referenzzellen-Rückseitentemperatur
Einstrahlung	Anschluss fürEinstrahlungs-Referenz-Sensor (Phox) • Geräte mit 2. Temperatur-Mess-Eingang: Es ist hier sowohl der Pt100/Pt1000 des Referenzsensors wie auch der Einstrahlungsmesswert in einem 8-poligen Stecker vereinigt. • Andere Geräte: Es ist nur der Einstrahlungsmesswert in einem 3-poligen Stecker belegt
Vierleiter-Messung	Mess-Eingang (Spannungsmessung)
Stromeingang	Leistungseingang für (Strommessung)
PC	Verbindung zum Steuer-PC mit ser. Kabel (9-polig, gekreuzt)

6.4 Stromversorgung

Das PVPM enthält eine Batterie, durch die es unabhängig von einer Netzstromversorgung eingesetzt werden kann. Je nach Ausführung des PVPM wird die Batterie über ein externes Netzteil geladen

Verbinden Sie das Netzteil mit der Buchse für externe Versorgung an der linken Gehäuseseite. Die Ladung der Batterie erfolgt, solange das Netzteil angeschlossen und in Betrieb ist. Um die Ladung zu unterbrechen, ziehen Sie einfach den Stecker des Netzteils aus der PVPM-Buchse.

Der Ladezustand wird über eine Leuchtdiode an der Gerätefront angezeigt.

6.5 Anschluss an den PC

Das PVPM wird üblicherweise unabhängig von einem PC eingesetzt. Wenn aber eine erweiterte Datenauswertung vorgenommen oder das PVPM extern gesteuert werden soll, kann es mit dem PC verbunden werden: montieren Sie das mitgelieferte serielle PC-PC-Verbindungskabel ("LapLink"-Kabel, SUB-D9B / SUB-D9B) an einer freien seriellen Schnittstelle Ihres PC einerseits und an dem dafür vorgesehenen Ausgang des PVPM (Anschluss „PC“) andererseits.

Falls der PC keine freie serielle Schnittstelle besitzt, kann auch ein handelsüblicher USB-zu-Seriell-Wandler benutzt werden, um das PVPM mit der USB-Schnittstelle des PC zu verbinden.

Achtung: Bevor Sie das PVPM vom PC aus steuern können, müssen Sie auf dem PVPM zuerst den Transfer starten (Menüpunkt "Transfer" wählen)! Sonst ist keine Verbindung zwischen Steuerprogramm PVPM.disp und PVPM möglich.

6.6 Anschluss des Solargenerators

Wichtig: Der zu vermessende Solargenerator darf während der Messung ausschließlich nur mit dem PVPM verbunden sein. Etwaige Verbraucher, Batterie oder Wechselrichter müssen **zwingend** abgetrennt sein. Da das PVPM den Solargenerator während der Kennlinienmessung kurzschließt, könnte durch eine parallelgeschaltete Batterie oder durch einen Ladekondensator im Eingang eines Wechselrichters das PVPM stark beschädigt bzw. zerstört werden!

Schließen Sie das Messgerät polrichtig mit den mitgelieferten, ausreichend dimensionierten Verbindungskabeln an den Solargenerator an. Der **Pluspol ist rot**, der **Minuspol ist schwarz** gekennzeichnet!

Stellen Sie sicher, das alle Stecker des Leistungskabels vollständig (bis zum Anschlag) in die Gehäusebuchsen eingeführt sind!

Benutzen Sie für den Solargenerator die beiden Buchsen rechts im Gehäuse („Stromeingang“). In älteren PVPM-Geräten wird bei Verpolung der Solargenerator durch im Gerät vorhandene Freilaufdioden kurzgeschlossen (Strommessung ist dann nicht möglich). Dieser Zustand darf nicht länger als eine Minute aufrecht erhalten werden, um eine Überhitzung des Messverstärkers zu vermeiden! Bei neuen Geräten und Geräten, die nach 2007 vom Hersteller gewartet wurden, verhindert eine Verpolschutz-Diode diesen Zustand zuverlässig.

Wichtig ist, dass die Vierleiter-Mess-Eingänge auf jeden Fall vollständig verbunden werden. Soll die Messung mit nur zwei Mess-Leitern erfolgen, verbinden Sie am PVPM die Anschlüsse einer Farbe bitte jeweils mit der benachbarten Buchse gleicher Farbe durch Kurzschlussstecker, Laborkabel o.ä. Ohne den vollständigen Anschluss der Vierleiter-Mess-Eingänge am PVPM ist eine Spannungsmessung nicht möglich! Darüber hinaus wird in diesem Messaufbau mit deutlichen Fehlern bei der Spannungsmessung zu rechnen sein.

Achtung: Halten Sie in jedem Fall ausreichenden Abstand zu stromführenden Teilen der Kabelverbindung zum Solargenerator, da möglicherweise hohe Spannungen anliegen und Sie u.U. auch ohne direkten Kontakt körperlichen Schaden erleiden können!

6.7 Messwertgeber Temperatur und Strahlung

Bei einer Peakleistungsmessung müssen Sie einen Pt100/Pt1000-Temperaturgeber (je nach Ausstattung) und einen Phox Einstrahlungs-Referenz-Sensor an die dafür vorgesehenen Buchsen des PVPM anschließen (Kombigerät im Standard-Lieferumfang). Bei Serien-Innenwiderstands-Messung bzw. bei reiner Kennlinienmessung sind die beiden Messwertgeber nicht erforderlich. Die Buchsen sind so ausgelegt, das ein Verwechseln der Anschlüsse von Temperatur- und Einstrahlungs-Referenz-Sensor nicht möglich ist.

Der kombinierte Einstrahlungs/Temperatur-Sensor muss möglichst nahe an den zu vermessenden Modulen so montiert werden, damit er die selbe Ausrichtung gegenüber der Sonne hat wie die zu messenden Module (Himmelsrichtung und Aufstellwinkel). Achten Sie auch darauf, dass eventuell in der Nähe befindliche helle Flächen, z.B. Gebäude, den Lichteinfall verfälschen können.

Aus diesem Grund sollte der Sensor auch möglichst nicht entfernt von der Modulreihe aufgestellt werden (z.B. Module auf dem Dach, Sensor im Hof). Da die Solarzellen nicht nur auf die direkte Einstrahlung, sondern auch auf in der Umgebung reflektiertes Licht reagieren, kann der Sensor selbst bei gleicher Orientierung von Sensor und Modulen möglicherweise anderes Licht wahrnehmen und die Messung verfälschen.

Im einfachsten Fall wird der Sensor mit einer Klemme an dem zu untersuchenden Modul befestigt. Achten Sie darauf, das hierdurch keine Schatten auf das zu vermessende Modul fallen darf! Der Sensor sollte nach der Montage mehrere Minuten Zeit haben, um sich an die Umgebungsbedingungen anzupassen. Bei Geräten ohne 2. Temperaturmesseingang muss die Messzelle in etwa die Temperatur des untersuchten Moduls erreichen (die Temperaturen sind bei eingeschaltetem PVPM auf dem Display ablesbar). Zur Sicherheit empfehlen wir, die Rückseiten-Temperatur des Prüflings zusätzlich manuell zu kontrollieren, z.B. mit einem Infrarot-Thermometer. Erst jetzt sollte eine Messung mit dem PVPM durchgeführt werden (s. auch Kap. 8).

6.8 Einschalten

Schalten Sie das PVPM über den auf der Frontplatte angebrachten Schalter „Power“ ein. Die Kontrollleuchte „EIN“ zeigt Ihnen das Vorhandensein der Versorgungsspannung (i.d.R. von der Batterie) an. Das PVPM führt nun einige Selbsttests durch und benötigt etwa 10-15 Sekunden bis zur Betriebsbereitschaft. Das Gerät ist bereit, wenn das Hauptmenü auf dem LCD-Bildschirm erscheint.

Anzeigeleuchten auf der Frontplatte:

Laden	Leuchtet, wenn der Akku geladen wird	
Ladezustand (3-Farb-LED)	Rot: Akku entladen (Akku sofort laden!)	der Betrieb ist nicht möglich!
	Grün: Akku betriebsbereit	der Betrieb ist möglich
	Gelb: Akku vollgeladen *)	der Betrieb ist möglich
Netzanschluss	Leuchtet, wenn das externe Netzteil angeschlossen und eingeschaltet ist	
Ein	Leuchtet, wenn das Messgerät in Betrieb ist (die endgültige Betriebsbereitschaft wird auf dem LCD-Display angezeigt)	

*) Bei ständigem Wechsel zwischen grüner und gelber Anzeige wird die Batterie im Ladungserhaltungsmodus geladen. Dieser Ladevorgang kann etwa 1-3 Stunden beibehalten werden. Ein längerer Ladebetrieb in diesem Modus ist nicht zu empfehlen, da die Batterie sonst Schaden nehmen kann.

Das PVPM signalisiert durch Lautsprechersignale verschiedene Systemfunktionen und –Fehler. Eine Liste der einzelnen Signale finden Sie im Anhang.

Nachdem das Gerät Ihnen die Betriebsbereitschaft signalisiert hat, können Sie eine Kennlinienmessung durchführen.

6.9 Tasten

6.9.1 Test

Die Test-Taste dient dazu, den Ladezustand des Akkumulators bei ausgeschaltetem Gerät mit der Ladezustands-LED (s.o.) anzeigen zu lassen. Dies sollte regelmäßig gemacht werden, um ein Tiefentladen und damit eine Beschädigung des Akkumulators durch die unvermeidliche Selbstentladung zu verhindern. Laden Sie das PVPM bei längerem Nichtgebrauch regelmäßig mindestens einmal pro Monat vollständig auf.

6.9.2 ESC

Die Escape-Taste bewirkt in Menüs den Rücksprung in das nächsthöhere Menü

6.9.3 HOME

Die Home-Taste bewirkt in Menüs den Rücksprung in das Hauptmenü

6.9.4 ENTER

Mit der Enter-Taste wird eine Auswahl bestätigt bzw. eine Funktion ausgelöst.

6.9.5 Pfeiltasten

Mit den Pfeiltasten können Sie die Markierung im Menü und in anderen Auswahllisten bewegen

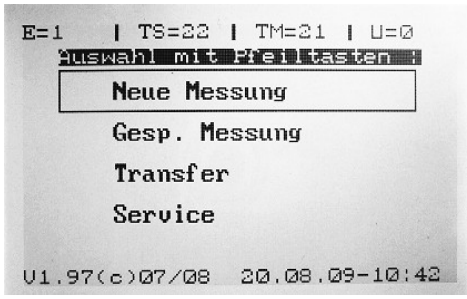
6.10 Messung

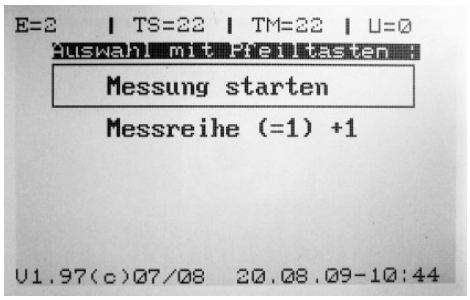
Bitte beachten Sie die Sicherheitshinweise in den Kapiteln 4+6 sowie die Faktoren für die Messgenauigkeit in Kapitel 8.

Die Messung wird entweder am PVPM oder vom angeschlossenen Auswerte-PC aus gestartet (s. Kapitel 5). Die Messung soll erst gestartet werden, wenn der Solargenerator sowie die erforderlichen Sensoren angeschlossen sind. Die Messung selbst dauert etwa 2 Sekunden, anschließend wird sofort das Ergebnis berechnet und auf dem PVPM-Display (oder auf dem PC) angezeigt.

6.11 Menüaufbau

Es gibt im Programmablauf vertikale (s.rechts) und horizontale Menüs. Die Bedienung ist immer gleich: mit den Pfeiltasten wählen Sie die gewünschte Option, mit „Enter“ bestätigen Sie die Auswahl. Die „Home“-Taste führt aus den Menüs in das Hauptmenü, die „ESC“-Taste in das nächsthöhere Menü.



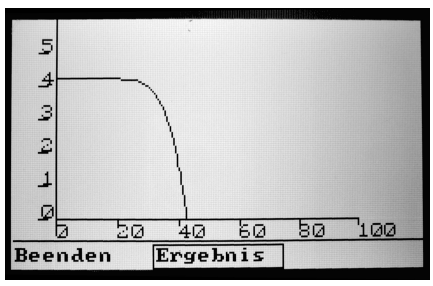


6.11.1 Menü „Neue Messung“

Führt in das nächste Untermenü

Messung starten

Dieser Programmpunkt löst eine einmalige Messung aus: Die Messung wird automatisch durchgeführt, eventuelle Fehler werden gemeldet und die Ergebnisse wie Peakleistung, der Serieninnenwiderstand R_s und andere einschließlich der I-U-Kennlinie können sofort am Grafikdisplay abgerufen werden.

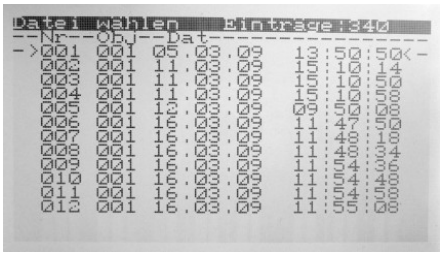


6.11.2 Messreihe

Der Messreihen-Indikator wurde eingeführt, um eine Strukturierung der Daten auf dem PVPM zu ermöglichen. Sie können für jedes Messobjekt eine Kennziffer vergeben, die mit den Daten abgespeichert wird und später die Zuordnung dieser Messung zu diesem Objekt ermöglicht. Der Aufwand für das Mitschreiben von Informationen wird hierdurch verringert.

Der Messreihen-Indikator kann im Menü „Service“ wieder auf 1 zurückgesetzt werden.

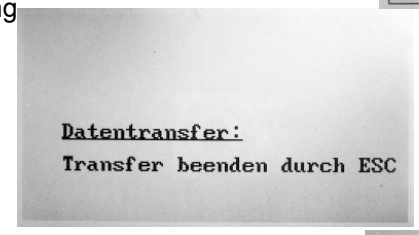
6.11.3 Menü „Gesp. Messung“



Mit dieser Funktion können Messreihen wieder aufgerufen werden, die zuvor bei einer Messung automatisch gespeichert wurden. Die vorhandenen Messreihen werden in Form ihres Erstellungsdatums aufgelistet. Mit den Pfeiltasten „Auf“ und „Ab“ kann eine Datei gewählt werden, mit den Pfeiltasten „Links“ und „Rechts“ können ggf. weitere Seiten angezeigt werden. Eine Datei kann mit der Taste „Enter“ ausgewählt werden.

Es erscheint nun eine Menü „Anzeigen“-„Löschen“-„Abbruch“. Mit „Anzeigen“ werden die Messergebnisse noch einmal auf dem Display angezeigt, mit „Löschen“ können Sie diesen Datensatz aus dem PVPM-Speicher entfernen (Vorsicht: dieser Vorgang ist nicht rückgängig zu machen!) oder Sie können die Funktion mit „Abbruch“ verlassen.

6.11.4 Menü „Transfer“



Hiermit wird das PVPM auf die Steuerung durch einen angeschlossenen PC vorbereitet. Diese Funktion kann durch Drücken einer Taste am PVPM beendet werden.

6.11.5 Menü „Service“

Führt in ein Untermenü:

6.11.5.1 Sensor wählen

Hier können Sie einen der Sensoren wählen, der in der Sensordatenbank eingetragen ist.

6.11.5.2 Disp. Kontrast

Hier kann bei neueren Geräten die Kontrastspannung des LCD-Displays nachgeregelt werden, um die Darstellung z.B. unter Sonneeinstrahlung zu verbessern.

6.11.5.3 Messreihen Reset

Hier wird der Messreihen-Indikator wieder auf 1 zurückgesetzt

6.11.5.4 Uhr stellen

Hier kann ggf. die Uhrzeit der internen Uhr des PVPM gestellt werden. Diese Funktion kann einfacher mit dem Windows-Programm PVPM.disp ausgeführt werden

6.12 Meldungen

'Serieller Fehler' Fehler bei der Datenübertragung von PVPM zu PC

'Keine Messung' Es wurde noch keine Messung auf dem PVPM gespeichert

'Strahlung schwankt (Ref-Zelle)!',
'Strahlung zu gering!',
'Strahlung schwankt (Mod)!' Die Einstrahlung auf die Referenzzelle oder das Modul ist nicht konstant genug (z.B. durch ziehende Wolken), die Messergebnisse können fehlerhaft sein

'nicht verfügbar' Diese Angabe sagt aus, das der Messwert nicht berechnet werden konnte

'Kein Platz für neue Daten!','Löschen Sie Daten vom PVPM' Der interne Permanentspeicher des PVPM ist voll. Bevor Sie neue Messungen machen sollten Sie gespeicherte Messungen vom PVPM löschen (s. 6.11.3)

'Fehler beim Schreiben von ' Probleme beim Schreiben einer Messdatenreihe auf den internen Permanentspeicher

'Messung noch nicht möglich' Die Sicherheitswartezeit zwischen zwei Messungen ist noch nicht abgelaufen

'R_s-Berechnung nicht möglich' Die Messdaten erlauben keine Berechnung des R_s, siehe nächsten Punkt.

'Messwerte nicht auswertbar' in den Messwerten finden sich Daten, die eine Auswertung der Kennlinie unmöglich machen, z.B. weicht die Form der I-U-Kennlinie erheblich von der Standard-Kennlinie ab.

'Eingangsspannung zu hoch' Schalten Sie den Generator sofort mit dem Lasttrennschalter ab! Das Messgerät kann durch die zu hohe Spannung Schaden nehmen!

'Wartung erforderlich' Das Gerät ist intern beschädigt und muss durch autorisiertes Servicepersonal geprüft und ggfs. repariert werden. Das Gerät muss in diesem Fall sofort vom Prüfling getrennt werden (Sicherheitsschalter als erstes auf Position „O“ stellen!) und darf erst nach einer Kontrolle durch den Hersteller wieder benutzt werden!

'Falsche Polung!!' Die Leitungen am PVPM sind falsch herum angeschlossen! Schalten Sie den Generator sofort mit dem Lasttrennschalter ab! Das Messgerät schließt in diesem Fall möglicherweise den Generator kurz und kann Schaden nehmen, wenn dieser Zustand längere Zeit bestehen bleibt!

7 PVPM Schutzschalter 1000V / 32A

Der Schalter dient der Freischaltung des Peakleistungs- und Kennlinienmessgerätes PVPM von der PV-Generatorspannung bei Arbeiten an der Verkabelung und somit der Sicherheit des Benutzers.

Bedienung:

Schalten Sie den Schalter vor dem Anschluss von Kabeln in neutrale Position „0“ (die beiden vorhandenen „0“-Positionen sind gleich).

Die Messkabel aus dem Lieferumfang des PVPM mit den MC-Steckern in die Buchsen des Schalters bis zum Anschlag einstecken, rote Stecker in rote Buchse und schwarze Stecker in schwarze Buchse. Die beiden roten und schwarzen Stecker sind gleichwertig, auf die Anordnung der Stecker innerhalb der Farbe muss nicht geachtet werden. Nun die am Schalter befindlichen Anschlusskabel an das PVPM anschließen, rote Stecker in rote Buchse und schwarze Stecker in schwarze Buchse. Auch hier muss auf die Anordnung der Stecker innerhalb der Farbe nicht geachtet werden.

Um eine Messung machen zu können, muss der Schalter in eine der „1“-Positionen gebracht werden. **Nach der Messung den Schalter wieder in Position „0“ stellen!** Danach kann die Verkabelung am PVPM wieder gefahrlos entfernt werden.

Sicherheitshinweise:

ACHTUNG: Vor Arbeiten an den Anschlusskabeln den Schalter in Position „0“ stellen!

Falls Sie einen Defekt am Schalter, dem Gehäuse oder den Anschluss-Kabeln oder -buchsen feststellen, darf der Sicherheitsschalter auf keinen Fall mehr benutzt werden!

Reparaturarbeiten dürfen nur durch besonders vom Hersteller autorisierte Fachkräfte durchgeführt werden!

Halten Sie den Schalter und die Anschlusskabel fern von Flüssigkeiten, Staub und Schmutz. Reinigen der Oberfläche nur mit einem nebelfeuchten, weichen Tuch.

8 Einflüsse auf die Messgenauigkeit

Stellen Sie sicher, dass das untersuchte Modul nicht (auch nicht geringfügig) abgeschattet wird. Selbst der Schatten z.B. durch Grashalme kann einen messbaren Fehler bewirken! Das selbe gilt ebenfalls für den Referenzsensor. Bitte bedenken Sie, dass auch eine Verschmutzung der Module als Abschattung wirksam wird.

Je höher die Einstrahlung (auf das Modul), um so genauer wird das Messergebnis. Die Einstrahlung (wird vom Kombisensor ermittelt) auf das Modul sollte nach Möglichkeit größer als 500 W/m^2 sein.

Der Einstrahlungs-/Temperatur-Kombisensor misst die Zelltemperatur auf der Rückseite der Referenzzelle. Wenn das PVPM nur die Temperatur des Einstrahlungs-Referenz-Sensors erhält, weil kein externer Temperatursensor zur Messung der Modul-Rückseitentemperatur montiert ist, geht das PVPM davon aus, dass die Temperatur von Referenzzelle und zu untersuchendem Modul in etwa gleich sind. Dies ist mit guter Genauigkeit der Fall, wenn die Referenzzelle und das PV-Modul lang genug der gleichen Einstrahlung ausgesetzt waren. Dazu sollten Modul und Zelle vor einer Messung mehr als 15 Minuten gleich ausgerichtet der Sonne ausgesetzt werden. Zur Sicherheit sollte die Modulrückseitentemperatur aber in diesem Fall vor der Kennlinienmessung z.B. mit einem Infrarot-Thermometer kontrolliert werden.

Die Ausrichtung des zu messenden Moduls gegenüber der Sonne sollte nach Möglichkeit senkrecht sein. Oft ist dies aber nicht realisierbar. Wichtig ist dann eine ausreichende Einstrahlung auf die Modulfläche (was automatisch eine gewisse Orientierung zur Sonne voraussetzt) und die genaue Ausrichtung der Messzelle: diese muss genau mit der Ausrichtung des Moduls übereinstimmen. Im einfachsten Fall klemmen Sie den Kombisensor einfach an das zu untersuchende Modul, der Kombisensor darf sich aber durchaus auch in einiger Entfernung vom Modul befinden, wenn Sie sicherstellen können, das die Ausrichtung zu Sonne wirklich identisch ist und keine Reflektionen in der Umgebung die Einstrahlungs-Messwerte beeinflussen können (die Referenz muss das selbe Stück Himmel „sehen“ wie der Prüfling).

Grundsätzlich gilt auch, das (entsprechend IEC 60904) die Einstrahlungs-Referenz die selben spektralen Eigenschaften haben muss wie der Prüfling – im Idealfall also identisch aufgebaut ist. Es ist dabei durchaus möglich, ein zum Prüfling baugleiches Modul als Referenz zu benutzen: das Modul wird durch einen Präzisions-Shuntwiderstand belastet und die dabei am Shunt messbare Spannung als Maß für die aktuelle Einstrahlung benutzt – genau so arbeiten die meisten Referenz-Sensoren auch.

Achtung: bereits wenige Grad Abweichung in der Ausrichtung der Messzelle gegenüber dem PV-Modul können erhebliche Fehler in den Messergebnissen hervorrufen!

Die höchste Genauigkeit der Messung kann erreicht werden, wenn mehrere Messungen (z.B. 5) am selben Objekt durchgeführt und die Ergebnisse dann statistisch ausgewertet werden.

Im folgenden sind noch einmal die Parameter aufgeführt, die für die Genauigkeit der Messungen ausschlaggebend sind:

Genauigkeit der Peakleistungsberechnungen aus I-U-Kennlinienmessungen an photovoltaischen Generatoren mit Messgeräten des Typs PVPM

Unter den folgenden Randbedingungen haben die Peakleistungsangaben des PVPM eine Genauigkeit von ±5% bezogen auf den tatsächlichen Peakleistungswert des Prüflings:

- Der Prüfling besteht aus mono- oder polykristallinen Silizium-Zellen.
- Der Prüfling ist nicht (auch nicht geringfügig) abgeschattet.
- Der Einstrahlungs-Referenzsensor ist nicht (auch nicht geringfügig) abgeschattet.
- Der Einstrahlungs-Referenzsensor muss im wesentlichen die gleiche spektrale Empfindlichkeit wie der Prüfling haben.
- Die Messung wird unter natürlichem Sonnenlicht durchgeführt.
- Die Sonne soll entsprechend IEC60904 innerhalb ±10° senkrecht zur aktiven Fläche des Prüflings stehen.
- Die Einstrahlung beträgt entsprechend IEC60904 mindestens 800W/m2. Basierend auf eigenen Vergleichsmessungen halten wir eine Einstrahlung von 600W/m^2 für ausreichend.
- Die Messung der Einstrahlung muss unmittelbar vor oder nach der I-U-Kennlinie erfolgen, der zeitliche Abstand von Kennlinienmessung und Einstrahlungsmessung muss weniger als 10ms betragen.
- Der Messwert des Einstrahlungs-Referenzsensors ist mit der gemessenen Zelltemperatur zu korrigieren.
- Die Messung der Zelltemperatur muss unmittelbar vor/nach der Kennlinienmessung innerhalb von 1 Sekunde mit einer Genauigkeit von 1K erfolgen.
- Die aktive Fläche des Prüflings muss innerhalb ±5% mit der Fläche des Einstrahlungs-Referenzsensors in einer Ebene liegen.
- Die Einstrahlung muss vor der I-U-Kennlinienmessung für mindestens 10 Sekunden konstant genug (±10W/m^2) sein, um Fehlinterpretation der Prüflings- und Referenzzellen-Temperatur vermeiden zu können.
- Die Einstrahlung darf während der I-U-Kennlinienmessung um nicht mehr als 10W/m^2 schwanken (PVPM warnt in diesem Fall).
- Die Temperatur von Prüfling und Einstrahlungs-Referenzsensor muss sich im Gleichgewicht befinden (es darf keine Temperaturänderung mehr angezeigt werden).
- Spannung und Strom des Prüflings wird mit unterschiedlichen Messleitungen gemessen (Vierleitermessung).

Iserlohn, 01.05.2005

9 Installation der Transfersoftware PVPM.disp

PVPM.disp wird auf einer CD-ROM ausgeliefert. Der Datenträger enthält ein Setup-Programm für die einfache Installation auf Ihrem PC. Das Setup-Programm kopiert alle erforderlichen Dateien auf Ihre Festplatte und richtet das Programm ein. Die Installation kann von jeder Person vorgenommen werden, die bereits einige Erfahrung im Umgang mit PCs und der MS-Windows®-Oberfläche hat.

Der PC muss als Betriebssystem eine Version von Microsoft Windows XP, Vista oder 7 haben.

Für die Installation des Programmes sind unter Umständen Administrator-Rechte erforderlich.

Zur Installation des Programms sind folgende Schritte erforderlich:

1. Legen Sie die CD-ROM mit dem Setup-Programm in das entsprechende Laufwerk ein.
2. Falls das Setup-Programm nach dem Einlegen der CD-ROM automatisch startet, weiter mit 5.
3. Wählen Sie unter START die Option "Ausführen"
4. In der erscheinenden Eingabezeile geben Sie unter "Öffnen" ein: "x:SETUP" (x: bezeichnet hier das Laufwerk mit der Setup-Datei). Drücken Sie jetzt RETURN oder betätigen Sie den OK-Button.
5. Das Setup-Programm wird nun ausgeführt. Folgen Sie bitte den Anweisungen am Bildschirm.
6. Es werden von SETUP alle erforderlichen Dateien auf Ihrer Festplatte eingerichtet sowie eine neue Programmgruppe mit einem Eintrag für das Programm PVPM.disp angelegt.
7. Nach erfolgter Installation starten Sie PVPMdisp.EXE. Das Programm muss jetzt wie nachfolgend beschrieben funktionieren.

Die Bedienung des Programms wird im einzelnen im Kapitel 11 erläutert.

Das Programm benutzt die folgenden Verzeichnisse:

{programme}\PVPMdisp	Enthält die Programmdatei und zusätzlich für den Betrieb der Anwendung benötigte Dateien (z.B. Sprachdateien)
{common appdata}\PV-Engineering\PVPMdisp	Enthält die Konfigurationsdatei und die Datenbankdateien
{user docs}\PVPMdisp	Beipspieldaten, Messdaten

Das Programm legt Dateien mit der Erweiterung .SUI an, welche Messdaten aus einer I-U-Messung enthalten. Wenn diese Messdateien automatisch vom PVPM übertragen wurden, enthält der Dateiname zur Kennzeichnung des Datensatzes das Datum und die Uhrzeit dieser Messung, z.B. enthält die Datei **`24-05-01 14_17_04.SUI`** Daten einer Messung vom 24. Mai 2001 um 14:17:04 Uhr.

10 Installation des USB Gerätetreibers (CDM)

10.1 Installation über „Neue Hardware gefunden“

Am Beispiel von Windows XP wird nun beschrieben, wie der USB-Treiber für den virtuellen COM-Port zum PVPM installiert wird:

- Ein Gerätetreiber finden Sie auf der Installations-CD in einem Unterverzeichnis mit dem Namen „x:\CDM nnnnn“. Hier steht x: für das CD-ROM-Laufwerk mit der Installations-CD und nnnnn für die Versionnummer des USB-Treibers. Gegebenenfalls können Sie den neuesten verfügbaren CDM Treiber von der FTDI Website (www.ftdichip.com) herunterladen und die ZIP-Datei in ein Verzeichnis Ihres PC entpacken.
- Wenn Sie mit Windows XP oder Windows XP SP1 arbeiten, dann sollte die Internetverbindung nun vorübergehend getrennt werden.
  Dies kann entweder durch entfernen des Netzwerkkabels vom PC oder durch deaktivieren Ihrer Netzwerkkarte erfolgen, indem Sie auf „Systemsteuerung/Netzwerk- und DFÜ-Verbindung“ mit der rechten Maustaste auf die entsprechende Verbindung klicken und anschließend aus dem Menü „deaktivieren“ wählen.
  Die Verbindung kann wieder aktiviert werden, nachdem die Installation abgeschlossen ist.
  Dies ist nicht erforderlich unter Windows XP SP2, falls es so konfiguriert ist, dass es fragt, bevor es eine Verbindung zu Windows Update aufbaut.
- Schließen Sie das PVPM1000CX an einen freiem USB-Anschluss Ihres PC an. Es wird automatisch der Dialog „Neue Hardware gefunden“ gestartet.
  Wenn es keine Internetverbindung gibt oder Windows XP SP2 entsprechend konfiguriert ist, werden Sie gefragt wie in Abbildung 10.1 dargestellt, bevor Windows Update durchgeführt wird.
  Wählen Sie „Nein, diesmal nicht“ aus und klicken Sie dann auf „Weiter“, um mit der Installation fortzufahren.

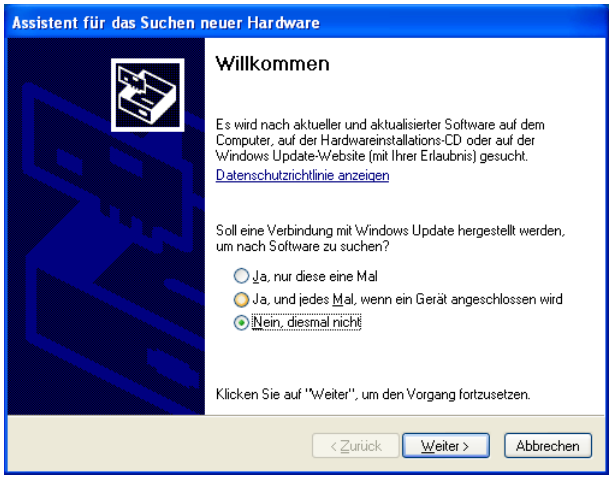


Abbildung 10.1

- Wählen Sie "Software von einer Liste oder bestimmten Quelle, um zu installieren (für fortgeschrittene Benutzer)", wie in Abbildung 10.2 unten dargestellt und klicken Sie dann auf "Weiter".

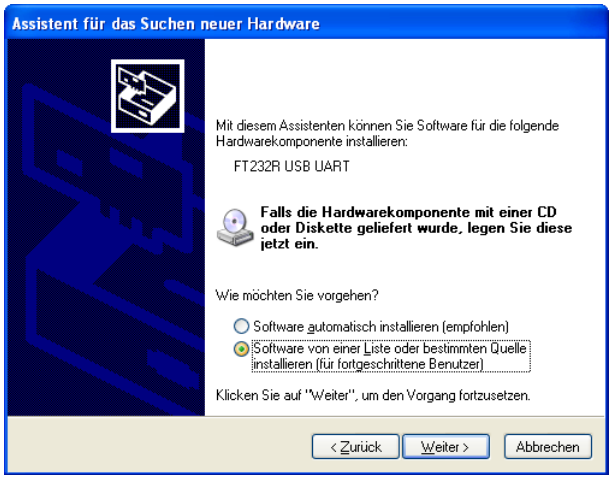


Abbildung 10.2

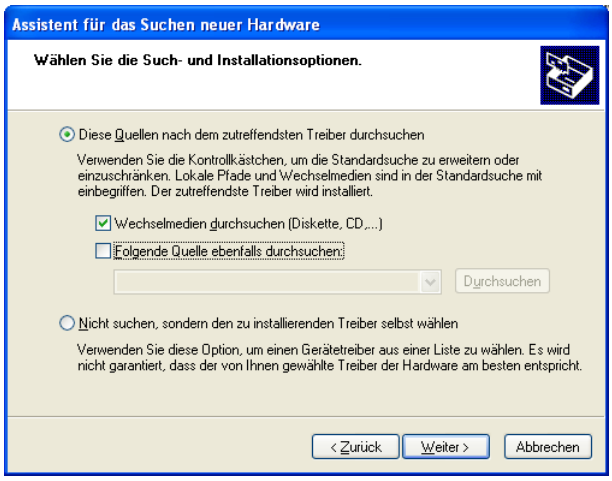


Abbildung 10.3

– Wählen Sie "Folgende Quellen ebenfalls durchsuchen" und geben Sie das Verzeichnis mit den Treiber-Dateien in der Combo-Box ein (z.B. "D:\CDM 2.02.04"), oder suchen Sie es, indem Sie die Schaltfläche "Durchsuchen" betätigen. Sobald das Verzeichnis in das Feld eingegeben wurde, klicken Sie auf Weiter, um fortzufahren.

– Wenn Windows so konfiguriert ist, dass gewarnt wird, wenn nicht WHQL-zertifizierte Treiber installiert werden sollen, wird eine entsprechende Warnung angezeigt. Klicken Sie dann auf „Trotzdem fortfahren“, um mit der Installation fortzufahren.

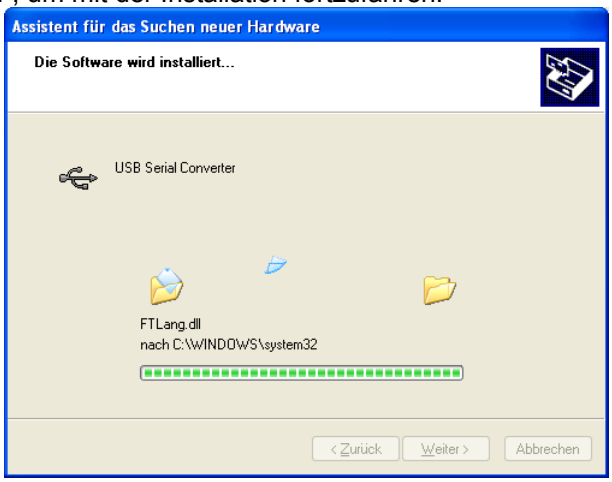


Abbildung 10.4

– Der Bildschirm in Abbildung 10.4 zeigt an, wie Windows XP die benötigten Treiber Dateien kopiert.

Abbildung 10.5

– Windows zeigt dann eine Meldung, dass die Installation erfolgreich war (Abb. 10.5). Klicken Sie auf "Fertig stellen", um die Installation für den ersten Port des Gerätes abzuschließen.

– Der Hardware-Assistent meldet sich nun ggfs., um einen zweiten Port zu installieren.
Das Verfahren für die Installation des zweiten Port ist identisch mit dem für die Installation des ersten Port (s.o.)

– Nach der Installation erscheint der neue COM-Port im Gerätemanager (Abbildung 10.6)

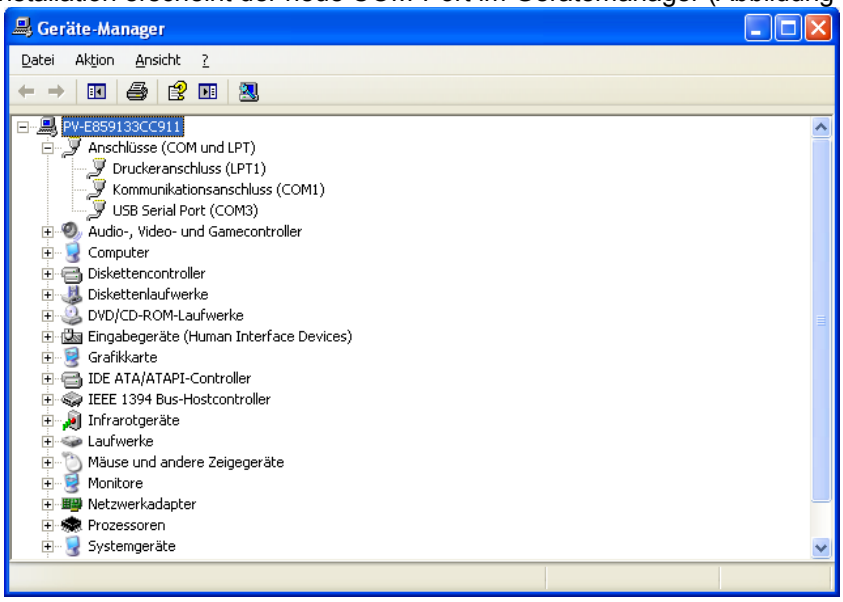


Abbildung 10.6

10.2 Deinstallation CDM Treiber

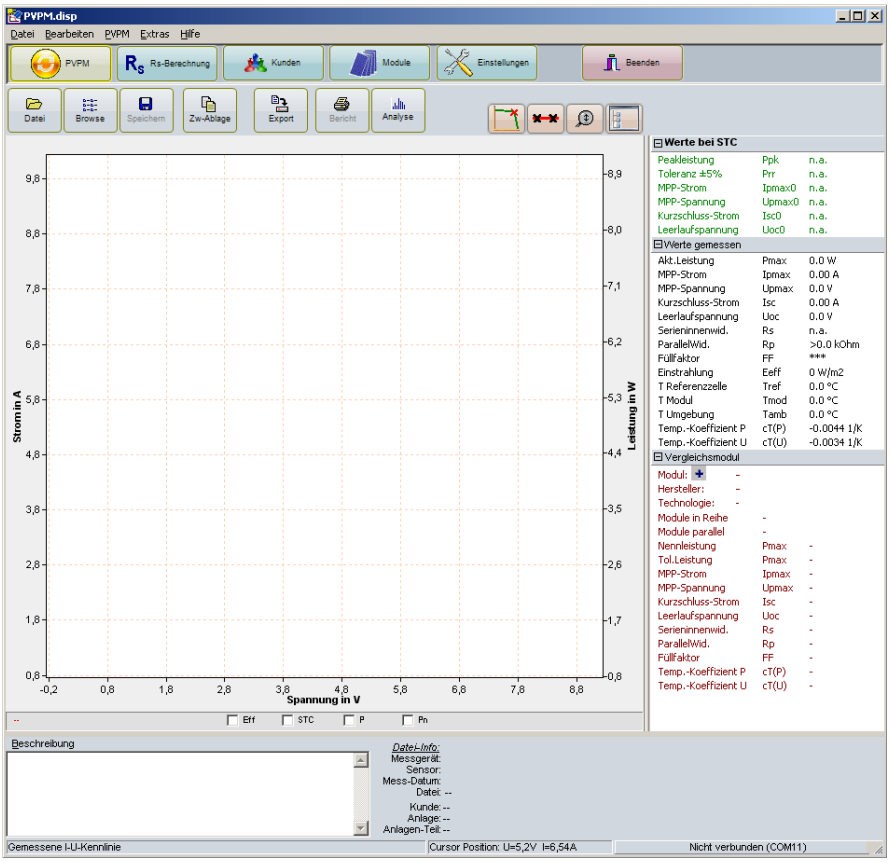
Die Treiber können mit dem Geräte-Manager entfernt werden, indem Sie einfach im Geräte-Manager mit der rechten Maustaste auf das Gerät gehen und "Deinstallieren" auswählen. Dadurch werden die zugehörigen Registrierungs Einträge für das Gerät gelöscht.

10.3 Treiber Probleme unter MS Windows 7

Unter Windows 7 tritt gelegentlich das folgende Problem auf: bei der Installation des USB-Treibers holt sich Windows 7 aus dem Internet falsche Treiber-Informationen, die dazu führen, dass der Treiber nicht ordnungsgemäß installiert wird. In diesem Fall wird im Gerätemanager des PC ein Gerät mit Ausrufezeichen unter „Andere Geräte“ angezeigt. Bei Rechtsklick auf diesen Eintrag können Sie die Option „Treiber aktualiseren“ wählen und Windows im nachfolgenden Dialog dazu bringen, die Treiber von der Installations-CD zu benutzen. Nach der Aktualisierung sollte dann alles funktionieren. Wenn die Option „Treiber aktualisieren“ nicht angezeigt wird, ist Windows vermutlich im Hintergrund noch mit der ersten Installation beschäftigt. Warten Sie in diesem Fall einfach ein paar Minuten und schauen Sie dann noch einmal nach.

11 Bedienung der Transfersoftware PVPM.disp

Die Installation der Software wurde in Kapitel 9 beschrieben. Nach dem Start des Programms PVPM.disp erscheint folgende Anzeige:



Das oben gezeigte Dokument ist leer, alle angezeigten Werte sind Null. Sie können nun bereits auf der Festplatte vorhandene Messdaten aufrufen, eine Messung vornehmen, oder Messdaten vom PVPM übernehmen (dabei werden die ermittelten Messwerte in diesem Dokument abgelegt und Sie können diese dann weiter auswerten oder in eine Datei speichern). Zur Auswertung stehen Ihnen das Diagramm (Liniendiagramm der Messwerte) und die Ergebnisse (rechte Spalte) sowie die Funktionen „Export“ (schreiben einer Datei mit Messwerten oder Ergebnissen in einem anderen als dem vorgegebenen Format), Bericht (Messprotokoll mit Diagramm und Messdaten) und Analyse (Auswertung mit Hinweisen zur Fehlerursache) zur Verfügung.

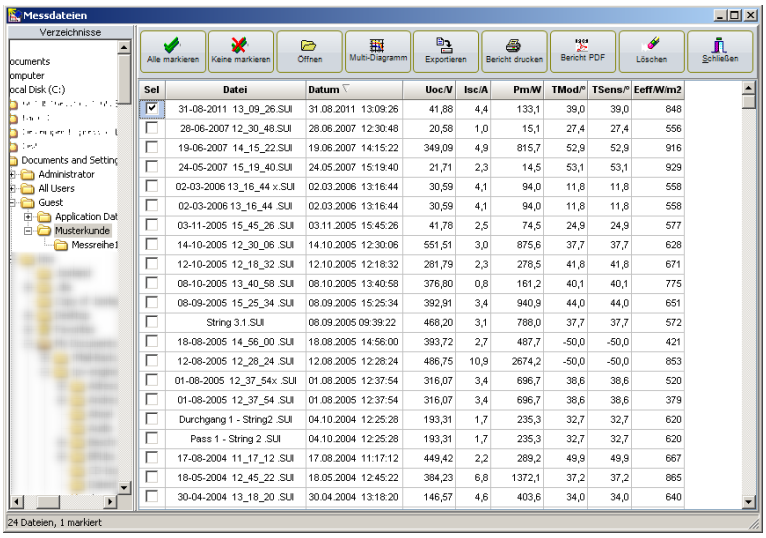
Buttons, die grau dargestellt werden, sind nicht aktiviert. Sie werden erst benutzbar, wenn tatsächlich Daten vorliegen.

So lange der Mauszeiger sich im Diagrammbereich befindet, wird in der Fußzeile die Position in Diagramm-Koordinaten angezeigt.

11.1 Hauptmenü Datei

11.1.1 Öffnen

Zuvor erfasste und gespeicherte Kennlinien können Sie mit dem „Öffnen“-Button wieder aufrufen. Beim Laden werden die letzten im Programm verarbeiteten Daten im Hauptspeicher überschrieben. Wenn Sie diese erhalten wollen, müssen Sie sie sichern, bevor Sie ein anderes Dokument laden. Die Dateien haben standardmäßig die Erweiterung ".SUI".



Wählen Sie im Datei-Baum das Verzeichnis, in dem die gesuchten Daten liegen. Es wird nun automatisch eine Liste der gefundenen Messdateien angezeigt.

In dieser Liste können Sie nun entweder einen Eintrag doppelklicken, diese Daten werden dann automatisch geladen und im Bearbeitungsfenster dargestellt. Sie können aber auch einige oder alle Einträge in der Liste auswählen, und diese gewählten Datensätze dann durch den entsprechenden Button löschen, exportieren, gemeinsam in einem Diagramm anzeigen (Multi-Diagramm) oder die Prüfberichte drucken.

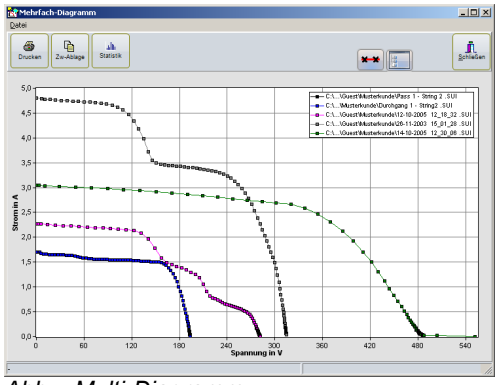
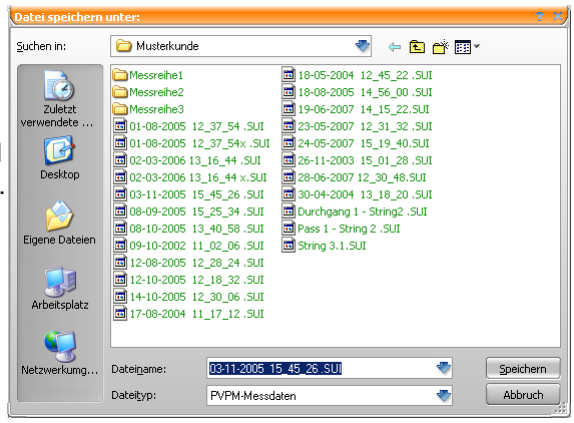


Abb. : Multi-Diagramm

Beim Ausdruck von Berichten und bei der Erzeugung von PDF-Berichten sollte die Zahl der ausgewählten Dateien nicht zu groß sein (kleiner 100), da es sonst zu Speicherproblemen bei der Bearbeitung kommen kann.

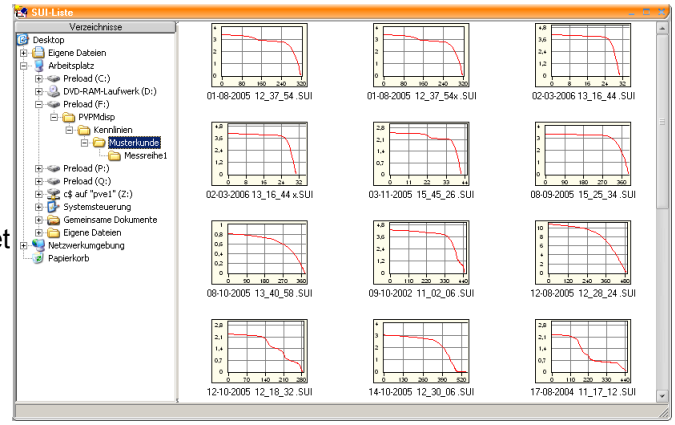
11.1.2 Speichern als...

Durch Anklicken des SICHERN-Buttons kann die aktuelle Kennlinie auf einem Datenträger abgespeichert werden. Klartexteinträge im Feld BESCHREIBUNG werden mit gespeichert, ebenfalls die Vorgaben für Vergleichsmodul und Auftragsdaten. Das Programm unterstützt lange Dateinamen. Die Standard-Erweiterung ist ".SUI".



11.1.3 Browse

Das Browse-Fenster zeigt Ihnen die verkleinerten Kennlinien der Messdateien im gewählten Verzeichnis. Hierdurch bekommen Sie schnell einen Überblick über die vorhandenen Messungen und können eine auffällige Kennlinie leicht ausfindig machen.

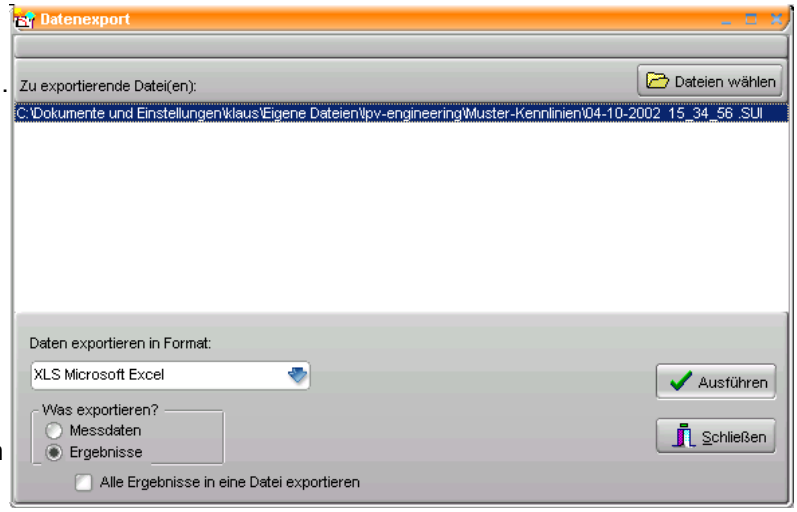


Wenn Sie mit dem Cursor auf eine Grafik zeigen, werden die wichtigsten Messergebnisse in einem kleinen Hinweis-Fenster angezeigt.

Ein Doppelklick auf eine Grafik öffnet die Datei.

Ein Rechtsklick auf einen Eintrag öffnet ein Menü, in dem die Datei gelöscht oder zum Auswerten geöffnet werden kann.

11.1.4 Export



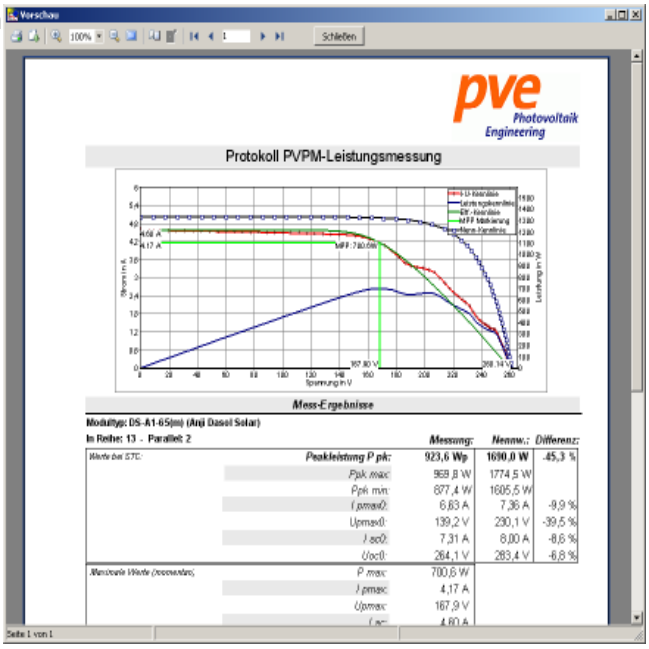
Mit der Exportfunktion können Sie PVPM-Messdaten-Dateien in ein für andere Programme lesbares Format konvertieren. Benutzen können Sie die Formate .XLS (MS-Excel) .DBF (dBase III+), sowie drei verschiedene ASCII-Darstellungen. Für die richtige Auswahl des Formates konsultieren Sie bitte das Handbuch des Programms, mit welchem Sie die Messwerte weiterverarbeiten wollen.

Sie können entweder reine Messdaten (I-U-Messpunkte, Temperatur und Einstrahlung) oder die Rechenergebnisse exportieren. Im letzteren Fall können auch die Ergebnisse mehrerer Messungen gemeinsam in eine Tabelle exportiert werden. Die Daten werden in der Zieltabelle zeilenweise dargestellt.

Wählen Sie nun das gewünschte Exportformat mit der Combobox aus. Die zu exportierenden Dateien wählen Sie in dem Dateiauswahl-Dialog, der erscheint, wenn Sie den Button „Dateien wählen“ betätigen. Wenn Sie die Dateien ausgewählt haben, drücken Sie OK:

Die Exportdateien werden jetzt erstellt und im selben Verzeichnis und unter dem selben Dateinamen, aber angepasster Dateierweiterung (also statt .SUI dann .XLS) abgelegt. Sie können die exportierten Dateien anschließend in einem Programm Ihrer Wahl weiterverarbeiten. Änderungen an den exportierten Dateien haben keinen Einfluss auf die Originaldaten.

11.1.5 Bericht



Dieser Button ruft ein Messprotokoll für den geladenen Datensatz auf. Das Protokoll kann nun ausgedruckt oder in eine PDF-Datei geschrieben werden.

Bitte beachten Sie, dass Sie unter Umständen die Seitenorientierung Ihres Druckers vor dem Ausdruck ändern müssen. Der Ausdruck benutzt den gesamten verfügbaren Papierbereich.

Das Logo und die Firmenangabe in der Fußzeile können über die Einstellungen angepasst werden (Kap. 11.3.9.5).

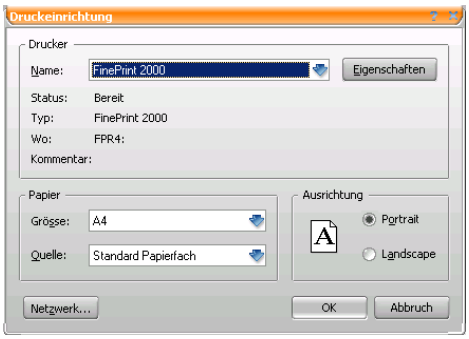
Die Buttons in der Druckvorschau sind von Links nach Rechts:

- Druck starten
- Export zu PDF
- Zoomfaktor
- Ganze seite
- Seiteneinstellung
- Seite vor/zurück
- Vorschau schließen

11.1.6 Analyse

Die Analyse-Funktion führt eine Bewertung der Messung gegenüber den Vergleichsdaten durch. Es wird für verschiedene Werte die prozentualen Abweichung berechnet und es werden Hinweise über die möglichen Ursachen gegeben. Auch eine Plausibilitätsprüfung der gemessenen Modultemperatur findet statt. Hierfür wird allerdings die Umgebungstemperatur während der Messung benötigt, geben Sie diese bitte zuvor unter „Daten-Liste“ ein (Kapitel 11.5).

11.1.7 Druckereinrichtung



Ruft den Windowsdialog "Druckereinrichtung" auf, in dem Sie den gewünschten Drucker einstellen können.

11.1.8 Beenden

Hiermit beenden Sie das Programm PVPM.disp. Die aktuellen Daten werden nicht automatisch gespeichert, Sie werden aber darauf hingewiesen, dass noch Daten zu sichern sind und haben dann Gelegenheit, diese Daten vor dem Programmende zu sichern.

Beenden Sie PVPM immer mit der Funktion "Beenden" oder dem Button ENDE und kehren Sie zum System zurück. Wichtig ist, das Sie Ihr System später vorschriftsmäßig herunterfahren, da sonst z.B. wegen eines Write-Back-Cache Datenverlust entstehen könnte.

11.2 Bearbeiten

Diese Funktion ist nur aktiviert, wenn der Cursor sich in einem Texteingabefeld befindet.

11.2.1 Ausschneiden

Schneidet den markierten Text aus und fügt ihn in die Zwischenablage ein.

11.2.2 Kopieren

Kopiert den markierten Text und fügt ihn in die Zwischenablage ein.

11.2.3 Einfügen

Fügt Inhalt der Zwischenablage in den markierten Text ein.

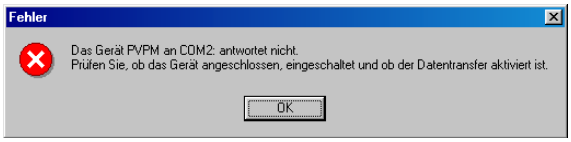
11.3 Extras

Schalten Sie zuerst das PVPM ein und auf „Transfer“ (der zu messende Solargenerator sowie die Sensoren sollten ggf. bereits angeschlossen sein!), bevor Sie die folgende Transferfunktion "Messung" nutzen.

11.3.1 Einzel-Messung auf PVPM starten / Button „Messen“

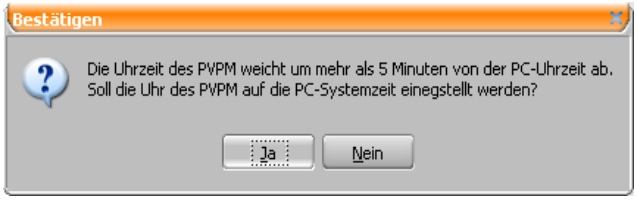
In der Statuszeile erscheint die Meldung „Messung läuft – Bitte warten“

Die Messung dauert etwa 2 Sekunden. Unmittelbar nach Ende der Messung werden die Messwerte übertragen (Vorgang wird in der Statuszeile angezeigt) und das Hauptfenster ist zu sehen, nun mit Messwerten gefüllt. Sie können die Daten in einem Diagramm (Kap 11.4) oder einer Liste anzeigen (Kap 11.5), exportieren (Kap. 11.1.3) oder in Datei speichern (Kap 11.1.2). Die Kennliniendaten werden in diesem Fall **nicht** auf dem PVPM gespeichert, sondern nur auf dem PC! Dies ist vorteilhaft, wenn Sie längere Messdurchläufe mit vielen Messdaten durchführen wollen. Der Datenspeicher des PVPM wäre dann möglicherweise irgendwann erschöpft.

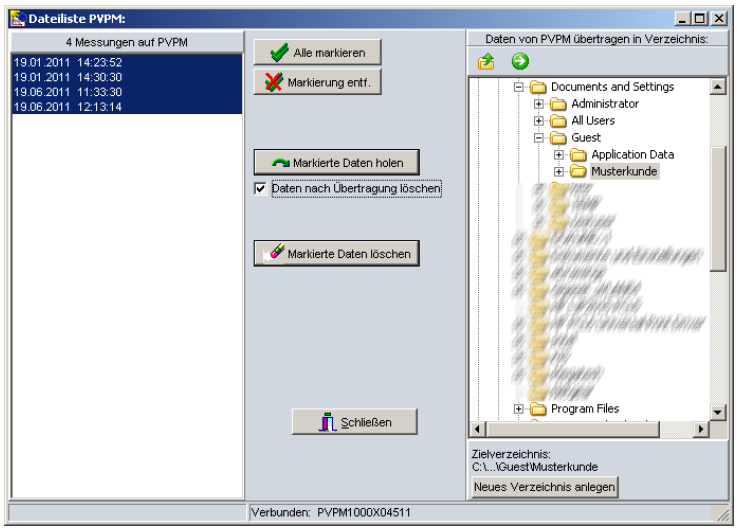


Falls die nebenstehende Meldung erscheint, ist das Kabel zum PVPM nicht richtig angeschlossen oder die Funktion „Transfer“ auf dem Messgerät nicht aktiviert.

11.3.2 Dateien auf PVPM verwalten



Es findet zuerst ein Vergleich der Uhrzeiten des PC mit der des PVPM statt- Ist die Zeitdifferenz größer als 5 Minuten, so fragt die Anwendung nach, ob die Uhr des PVPM auf die Zeit des PC eingestellt werden soll. Ist die Zeitkontrolle abgeschlossen so wird bei leerem Datenspeicher des PVPM eine entsprechende Meldung erscheinen oder, bei Vorhandensein von Messdaten, die Liste der Messreihen (das PVPM muss hierzu angeschlossen sein). Sie können nun die angezeigten Dateien auf den PC übertragen, um sie hier weiter zu verarbeiten. Stellen Sie in der oben im Fenster angezeigten Zeile das Zielverzeichnis ein, in das die Messdaten übertragen werden sollen. Dazu klicken Sie das Verzeichnis-Symbol rechts an der Zeile an, worauf ein Verzeichnis-Auswahl-Dialog erscheint in welchem Sie das Zielverzeichnis einstellen können.



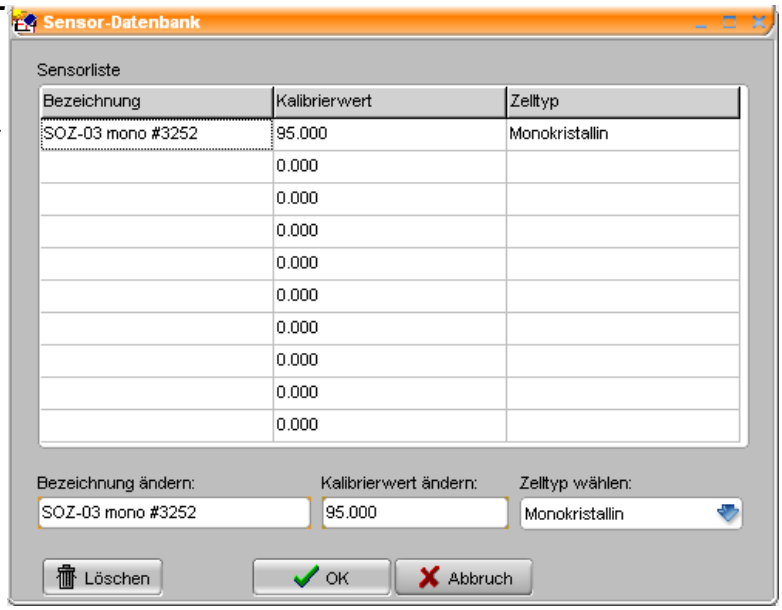
Nun markieren Sie eine oder mehrere Messungen in der Messreihen-Liste (mit dem Button „Alle markieren“ können Sie alle angezeigten Datensätze auf einmal markieren) und betätigen Sie „Daten holen“. Die Reihen werden nun nacheinander übertragen, es wird jeder Datensatz mit einem Dateinamen der Form „04-01-2000 23_44_38 .SUI“ (in diesem Fall eine Messung vom 4.Januar 2000 um 23 Uhr, 44 Minuten, 38 Sekunden) auf der PC-Festplatte abgelegt.

Wenn die Checkbox „Daten nach Übertragung löschen“ ein Häkchen hat, wird nach der Übertragung der Messdaten ein Dialog erscheinen und fragen, ob die Messdaten nun tatsächlich vom PVPM entfernt werden sollen. Nur wenn Sie völlig sicher sind, dass die Daten auf dem PVPM nicht mehr benötigt werden, können Sie hier mit „Ja“ antworten – die markierten Messreihen werden nun vom PVPM automatisch gelöscht. Sie können Datenreihen auf dem PVPM auch löschen, in dem Sie die zu löschende Datei in der Liste markieren und „Daten löschen“ betätigen. **Vorsicht: die Ausführung der Lösch-Funktion ist nicht rückgängig zu machen!!**

11.3.3 Datum/Uhrzeit auf PVPM übertragen

Mit dieser Funktion wird die Uhr des PVPM auf das aktuelle Datum und die Uhrzeit des PC eingestellt.

11.3.4 PVPM Sensordatenbank bearbeiten



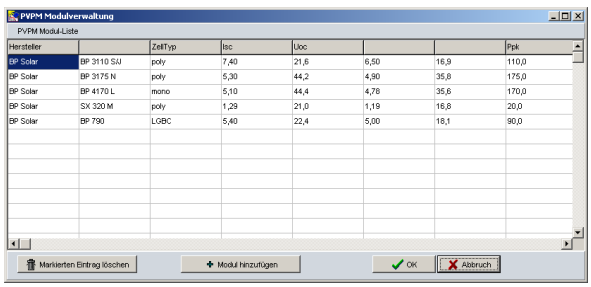
An die Geräte der Serie PVPM können Einstrahlungssensoren verschiedener Hersteller angeschlossen werden. Da jeder Sensor einen anderen Kalibrierwert hat, muss dieser im Messgerät je nach Sensor geändert werden. Um dies auch vor Ort einfach zu machen, unterstützt das PVPM eine kleine Datenbank von bis zu 10 Sensoren, deren Bezeichnung und Kalibrierwert hier eingegeben oder geändert werden kann. Am PVPM können Sie die gewünschten Sensordaten bei einem Wechsel des Sensors über das Menü „Service“ wählen.

Achtung: für diese Funktion muss ein PVPM angeschlossen und bereit für den Transfer sein! Beim Aufruf der Funktion wird die aktuelle Datenbank aus dem PVPM geladen.

In der Liste wählen Sie zur Neueingabe ein freies Feld mit dem Cursor und geben Sie die Bezeichnung und den Kalibrierwert in den Eingabefeldern unter der Liste ein.

Wenn Sie mit der Eingabe fertig sind, drücken Sie „OK“. Sie werden dann gefragt, ob die geänderten Daten zum PVPM übertragen werden sollen. In der Regel sollten Sie hier mit „Ja“ antworten. Die neuen Daten stehen im PVPM anschließend sofort zur Verfügung.

11.3.5 PVPM Modul-Liste bearbeiten



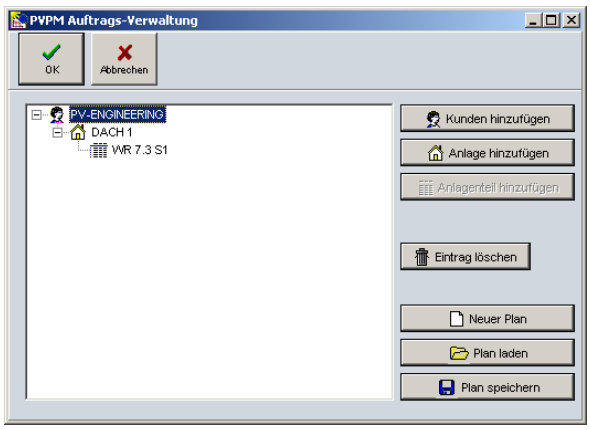
Damit das PVPM Vergleiche von Soll- und Istdaten durchführen kann, benötigt es die Nenndaten des gemessenen Moduls. Hierzu kann eine Liste mit Modul-Nenndaten auf das PVPM übertragen werden. Diese Liste wird aus der Moduldatenbank gewonnen.

Beim Aufruf dieser Bearbeitungs-Funktion wird die Anwendung versuchen, eine bereits auf dem PVPM

vorhandene Modul-Liste zu laden. Sie können in der oben gezeigten Maske Module hinzufügen (dann wird die Moduldatenbank aufgerufen und Sie wählen dort einen Modultyp aus) oder Module löschen, wenn diese auf dem PVPM nicht mehr benötigt werden.

Beim Beenden der Maske mit OK werden die Moduldaten wieder zum PVPM übertragen.

11.3.6 PVPM Auftrags-Verwaltung

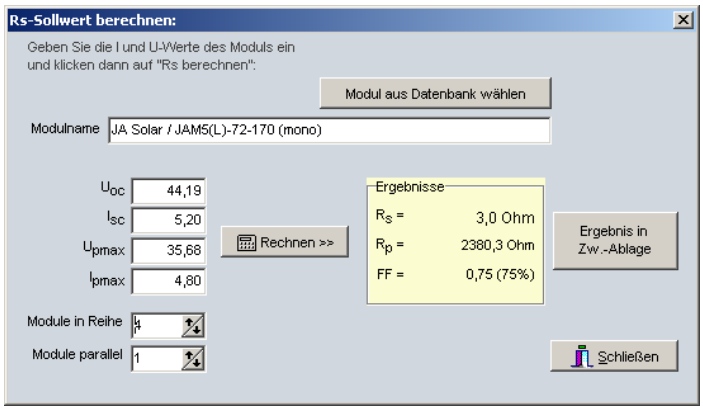


Um die Zuordnung von Messungen am PVPM zu erleichtern kann eine Liste mit anzufahrenden Kunden, Anlagen und zu messenden Anlagenteilen am PC erstellt und zum PVPM übertragen werden. Zu diesem Zweck werden einfach die gewünschten Daten aus der Kundendatenbank übernommen.

Beim Aufruf der Funktion werden die vorhandenen Daten aus dem PVPM ausgelesen und dargestellt. Voraussetzung ist natürlich, dass das PVPM angeschlossen und Transfer-bereit ist.

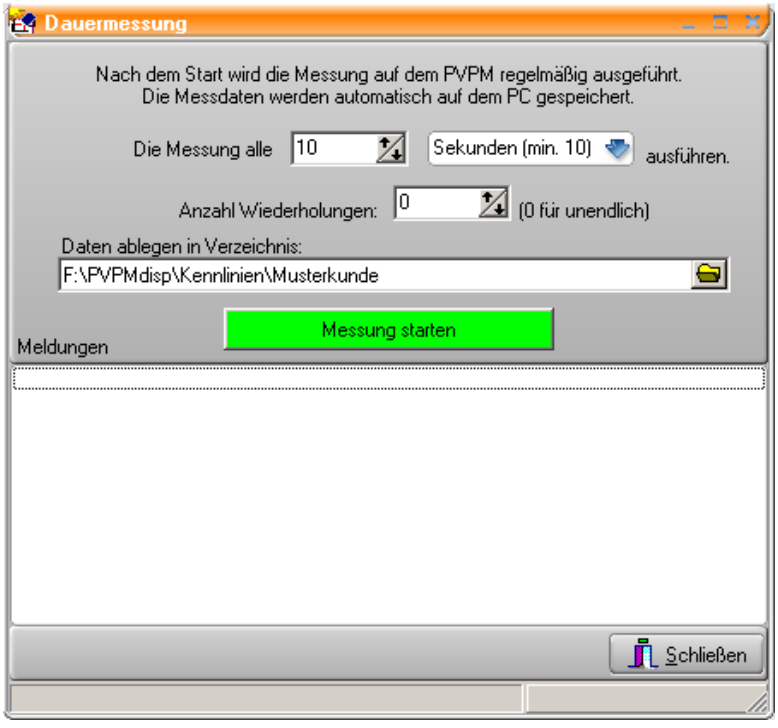
Die Daten werden in Fenster in Baumstruktur dargestellt, die Äste des Baums können wie üblich durch klicken auf das Plus-Symbol angezeigt werden. Die Funktionen für das hizufügen und löschen von Daten beziehen sich auf das jeweils markierte Element.

11.3.7 Serieninnenwiderstand R_s berechnen



Aus den STC-Eckwerten Kurschluss-Strom, Leerlaufspannung und den Strom- und Spannungs-Werten im MPP kann das PVPM die effektive Solarzellen-Kennlinie berechnen und hieraus auch den zu erwartenden Serieninnenwiderstand R_s bestimmen. Dieser theoretische Wert kann dann zum Vergleich mit einem Wert dienen, der durch eine Messung gewonnen wurde: Wenn der gemessene Wert höher ist als der theoretische so ist die Differenz auf Widerstände in der Verkablung zurückzuführen.

11.3.8 Dauermessung



Diese Funktion erlaubt die automatische, vom PC zeitlich gesteuerte Messung mit dem PVPM.

Stellen Sie einfach das Zeitintervall und die Einheit (Sekunden, Minuten, Stunden) ein, in der die Messung wiederholt werden soll, sowie die Anzahl der Wiederholungen (oder 0, wenn die Messungen endlos durchlaufen sollen).

Nach betätigen des Buttons „Messung starten“ läuft die Messung automatisch und kann mit „Stop“ wieder beendet werden. Die Messdaten werden in dem definierten Datenverzeichnis automatisch in Dateien abgelegt, die im Dateinamen Datum und Uhrzeit der Messung enthalten.

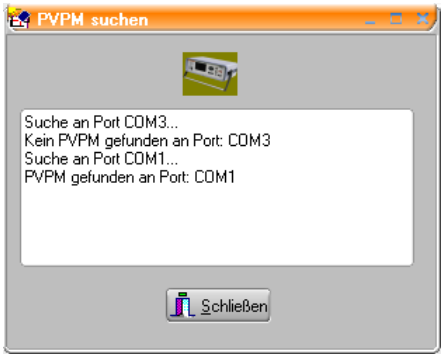
Die automatische Messung wird automatisch beendet, wenn die gewünschte Zahl von Messungen durchgeführt wurde oder wenn technische Probleme auftreten (PVPM antwortet nicht).

11.3.9 Einstellungen

Alle in diesem Programmbereich vorgenommenen Änderungen werden automatisch gespeichert und behalten Ihre Gültigkeit bis zur nächsten Änderung:

11.3.9.1 Serielle Schnittstelle wählen

Die für die Kommunikation mit dem PVPM benutzte Schnittstelle (COMn:) des PC können Sie hier einstellen (aus Combobox wählen). Wenn die Anwendung die Schnittstellen aus der Windows-Registry auslesen kann, werden die dort definierten Bezeichnungen der Schnittstellen in der Combobox dargestellt – zusammen mit dem Hinweis, ob diese Schnittstelle verfügbar ist oder nicht. Im letzteren Fall wird diese Schnittstelle bereits durch eine andere Anwendung belegt. Falls die Registry nicht gelesen werden kann (unzureichende Rechte), so wird die Anwendung nur die einfachen Schnittstellen-Bezeichnungen „COMx“ darstellen. Eine Auswahl der Schnittstelle ist aber auch so möglich. Falls Sie nicht wissen, an welcher Schnittstelle das PVPM angeschlossen ist, können Sie die Anwendung mit dem Button „suchen“ dazu bringen, alle verfügbaren Schnittstellen zu versuchen, um eine Verbindung mit dem PVPM aufzubauen. Das PVPM muss dazu an den PC angeschlossen sein und auf „Transfer“ stehen. Wenn die Anwendung eine Antwort von einem PVPM erhält, bricht die Suche ab und die gefundene Schnittstelle wird nun für die Kommunikation mit dem PVPM benutzt.



11.3.9.2 Arbeitsverzeichnis einstellen

Der Inhalt des Arbeitsverzeichnisses wird von den Dateiöffnen- und Speichern-Dialogen standardmäßig dargestellt. Geben Sie hier das Verzeichnis an, in dem Sie üblicherweise die Daten speichern wollen. Dieses Verzeichnis wird auch bei der automatischen Datenspeicherung (Datenübernahme von PVPM oder Dauermessung) benutzt. Mit dem Button rechts im Eingabefeld können Sie ein Verzeichnisauswahlfenster öffnen und dort Ihr Verzeichnis auswählen.

11.3.9.3 Dialogsprache wechseln

PVPM.disp unterstützt in der vorliegenden Ausgabe die Dialogsprachen Deutsch und Englisch. Die Sprache kann im laufenden Programm gewechselt werden. Wählen Sie dazu in der Combobox „Dialog-Sprache“ die von Ihnen gewünschte Sprache aus. Nach dem Schließen der Dialogbox wird die Sprache dann gewechselt.

Bitte beachten: Standard- und Systemdialoge werden immer in der Sprache dargestellt, die der installierten Windows-Version entspricht.

11.3.9.4 Temperatur-Verschiebung einstellen

Wenn bekannt ist, das eine Temperatur-Differenz zwischen der am Sensor gemessenen Temperatur und der tatsächlichen Temperatur an der Modulrückseite existiert (möglicherweise z.B. bei Indach-Anlagen), so können Sie hier einen Korrekturfaktor eingeben, um den die gemessene Temperatur verändert wird. Der eingegebene Wert wird zur gemessenen Temperatur addiert, d.h., wenn Sie einen negativen Wert eingeben, wird die gemessene Temperatur verringert. die Berechnungen von PVPM.disp nutzen dann den geänderten Wert. Dieser Wert wird aber nicht mit der Datei abgespeichert!

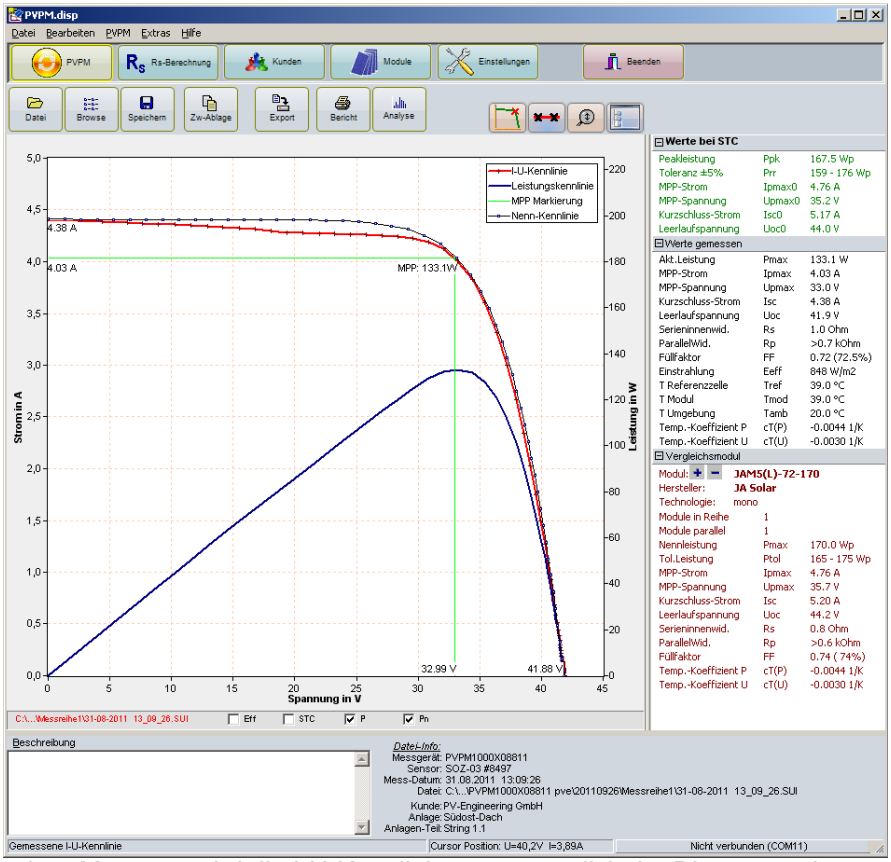
11.3.9.5 Report Firma / Logo

Der Prüfbericht kann individualisiert werden.

Der Text, den Sie unter Report Firma eingeben, wird im Bericht in der Fußzeile angezeigt (einzeilig). Bitte prüfen Sie vor Herausgabe, ob der Text nicht zu lang ist und eventuell abgeschnitten wird.

Das Bild unter Logo wird im Prüfbericht oben rechts angezeigt. Die Größe des Bildes sollte in den grauen Rahmen passen, der in dem Dialog ebenfalls angezeigt wird. Passen Sie die Bildgröße bitte entsprechend an (Höhe kleiner 85 Pixel, Breite kleiner 350 Pixel).

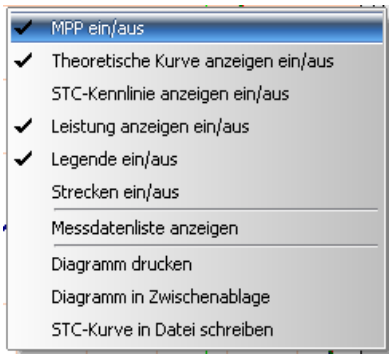
11.4 Diagramm



Nach dem Laden einer Messung wird die I-U-Kennlinie, wenn möglich, im Diagramm dargestellt.

Mit der Maus können sie im Grafikbereich ein Rechteck aufziehen (von links oben nach rechts unten bei gedrückter linker Maustaste). Dieser markierte Bereich wird dann vergrößert dargestellt. Zurück zur Normaldarstellung kommen Sie durch ziehen eines Rechteckes von rechts unten nach links oben. Wenn Sie den Grafikbereich mit der rechten Maustaste anklicken und die Taste gedrückt halten, können sie den Grafikbereich auch verschieben.

Durch Anklicken der Grafik mit der rechten Maustaste erscheint ein Pop-Up-Menü. Folgende Optionen stehen Ihnen dann zur Verfügung (die selben Funktionen können Sie übrigens auch mit den Buttons über dem Grafikbereich bedienen):



11.4.1 MPP Ein/Aus (Button „MPP zeigen“)

Sie können wahlweise einen berechneten MPP anzeigen lassen bzw. diese Anzeige wieder ausschalten. Der MPP (Maximum Power Point) wird nicht direkt aus der Wertetabelle der Messdaten entnommen, sondern interpoliert.

11.4.2 Theoretische Kurve anzeigen Ein/Aus (Button „Eff. Kennl.“)

Hierdurch wird (wenn möglich) eine theoretische Kennlinienapproximation durchgeführt und diese Kurve (die Effektivkennlinie) zusätzlich dargestellt. Diese Darstellung kann ebenfalls wieder abgeschaltet werden.

11.4.3 STC-Kennlinie anzeigen Ein/Aus (Button „STC-Kennl.“)

Hierdurch wird, wenn möglich, die auf STC-Bedingungen umgerechnete Kennlinie zusätzlich dargestellt. Diese Darstellung kann ebenfalls wieder abgeschaltet werden. Der Skalenbereich wird ggf. automatisch vergrößert.

11.4.4 Nennkennlinie anzeigen

Die Nennkennlinie ist die I-U-Kennlinie, die sich aus den Datenblattwerten errechnet und als Vergleich dient. Jede Abweichung zwischen der gemessenen und der Nenn-Kennlinie sollte genauer betrachtet werden. Die angezeigte Nennkennlinie ist auf Messbedingungen umgerechnet.

11.4.5 Leistung anzeigen Ein/Aus (Button Leistung)

Hier können Sie neben der I-U-Kennlinie auch die P-U-Kennlinie anzeigen. Als Bezugsachse für die Leistung dient die rechte Skalierung

11.4.6 Legende Ein/Aus (Button „Legende“)

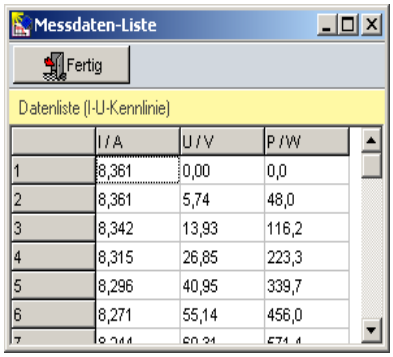
Es kann zu dem Diagramm auf Wunsch eine Legende angezeigt werden. Die Position der Legende ist rechts oben im Grafikbereich.

11.4.7 Strecken Ein/Aus (Button „Zoom max“)

Die Grafik wird so skaliert, dass sie den maximalen Platz auf der Grafikfläche ausnutzt.

11.4.8 Messdatenliste anzeigen

Hier wird die Liste der gemessenen Strom-Spannungs-Werte der Kennlinie als Tabelle angezeigt



	I / A	U / V	P / W
1	8,361	0,00	0,0
2	8,361	5,74	48,0
3	8,342	13,93	116,2
4	8,315	26,85	223,3
5	8,296	40,95	339,7
6	8,271	55,14	456,0

11.4.9 Diagramm drucken

Das angezeigte Diagramm wird ausgedruckt. Der Zieldrucker kann zuvor in einem Dialog ausgewählt werden.

11.4.10 Diagramm in Zwischenablage

Hiermit wird das aktuelle Diagramm in die Windows-Zwischenablage kopiert und kann von hier in andere Anwendungen eingefügt werden.

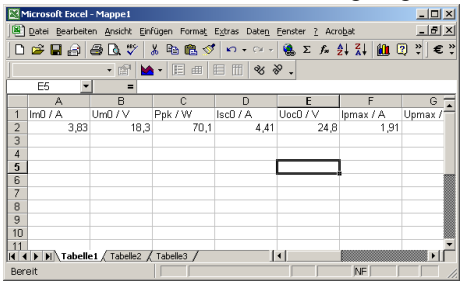
11.4.11 STC-Kurve in Datei schreiben

Mit dieser Funktion kann die berechnete STC-Kurve in eine Textdatei geschrieben und mit anderen Anwendungen (z.B. Tabellen-Kalkulation) weiterverarbeitet werden.

11.5 Daten-Liste

Auf der rechten Seite des Hauptfensters werden Rechen-Resultate (STC-Werte), Messwerte, Kennlinienparameter und ggf. Modul-Nenndaten in einer Liste angezeigt. Eine Bearbeitung ist z.Zt. nur in den Feldern Einstrahlung und Temperatur möglich: Ein Doppelklick auf den Wert ruft eine Dialogbox auf, in der Sie den neuen Wert eingeben können. Die geänderten Werte bleiben erhalten, wenn die Datei jetzt nochmals gespeichert wird.

Die angezeigten Werte werden zum Teil im Mess-Protokoll mit ausgegeben (s. 11.1.5). In das Feld „Bemerkung“ können Sie Notizen schreiben. Diese werden beim Speichern mit den Messdaten abgelegt. Die erste Zeile der Bemerkungen wird als Titel über die Grafik gesetzt.



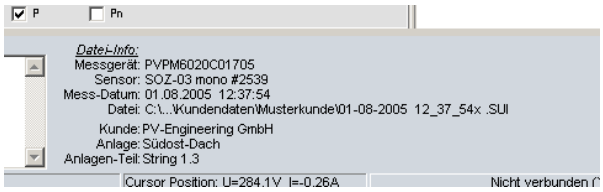
Über das Pop-Up-Menü im Datenbereich kann die Liste der Ergebnisse in die Windows-Zwischenablage kopiert werden. Die Liste enthält in Tabulator-separierter Spalten-Form die wesentlichen Ergebnisse und kann so direkt z.B. in MS-Excel eingefügt werden.

Der Messung kann ein (anderes) Vergleichsmodul zugeordnet werden, indem Sie auf das Plus-Symbol im Segment „Vergleichsmodul“ klicken. Es erscheint dann das Fenster mit der Moduldatenbank, aus der Sie ein passendes Modul per Doppelklick auswählen können. Anschließend werden noch die Zahl der Module in Reihe sowie parallel abgefragt. Ein Vergleichsmodul kann wieder entfernt werden, indem Sie auf das Minus-Symbol im Segment „Vergleichsmodul“ klicken.

Die Daten eines zugeordneten Vergleichsmoduls werden mit den Messdaten abgespeichert.

11.6 Details zur Messung

Im Fußbereich des Hauptfensters werden zusätzliche Informationen über die geladene Messung angezeigt (verwendete Hardware, Datum/Uhrzeit der Messung, Speicherort der Daten).

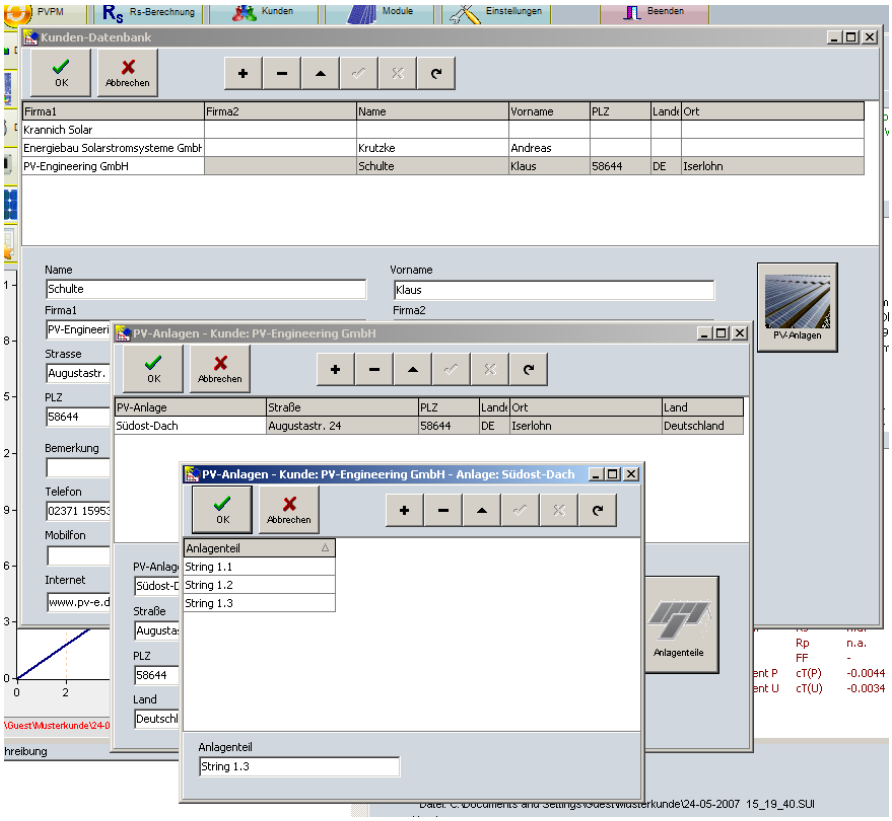


An dieser Stelle können auch nachträglich Informationen über Kunden, Anlage und gemessenes Teil eingefügt oder geändert werden. Dazu reicht ein Doppelklick auf den zu ändernden Eintrag. Es wird dann das entsprechende Fenster der Kundendatenbank geöffnet und es

kann ein Eintrag durch Doppelklick ausgewählt werden. Diese Daten werden mit den Messdaten gemeinsam gespeichert und stehen auch später zur Verfügung.

11.7 Kundendaten bearbeiten

Die Anwendung unterstützt eine Kundendatenbank, in der neben den Firmendaten auch die Photovoltaikanlagen sowie deren Komponenten hinterlegt werden können. Aus dieser Datenbank kann später eine To-Do-Liste für das PVPM erstellt werden, so dass auf der Baustelle lediglich der Kunde, die Anlage und das zu vermessende Anlagenteil aus Listen ausgewählt werden müssen und aufwändige Handeingaben entfallen.



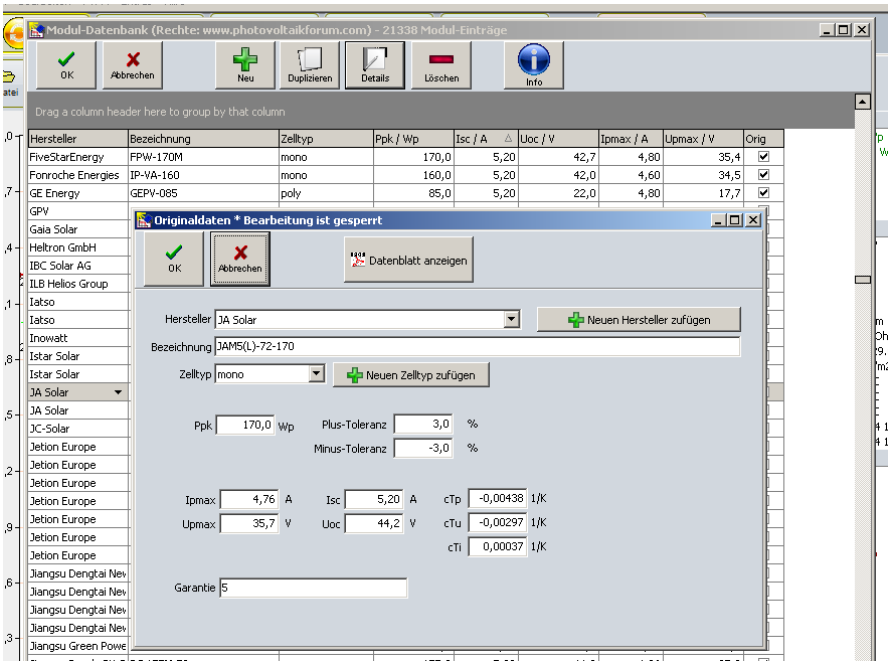
Die Datenbank ist hierarchisch aufgebaut: geben Sie zuerst die Kundendaten, dann die Anlagendaten für diesen Kunden und dann die Anlagenteile für die jeweilige Anlage ein.

Die Datenbank-Funktionen werden über eine Navigationsleiste gesteuert:

Funktionen: Datensatz
Neu | löschen | bearbeiten | übernehmen | abbrechen | aktualisieren

11.8 Moduldatenbank

Die Anwendung wird mit einer Moduldatenbank ausgeliefert, die vom Photovoltaikforum lizenziert ist und die Daten von mehreren zehntausend Module enthält.



Mit der hier beschriebenen Funktion kann die Datenbank benutzt und können zusätzliche Moduldaten hinzugefügt werden.

In der Datenbank wird zwischen vorgegebenen Einträgen, die nicht änderbar sind, und zusätzlich eingegebenen Daten unterschieden. Die vorgegebenen Einträge werden bei einem Update der Datenbank ersetzt, die von Ihnen gepflegten Daten bleiben erhalten. Achtung: bei einer Neuinstallation der Software wird die Datenbank überschrieben. Lassen Sie die Datenbank in einem solchen Fall vom Administrator vor der Neuinstallation sichern und nach der Installation ggf. wieder zurückkopieren.

Die vorgegebenen Datensätze können zwar nicht verändert, aber kopiert (dupliziert) werden. Das Duplikat darf nicht die identische Bezeichnung tragen, es darf verändert werden.

Zum Bearbeiten eines Moduleintrags erscheint eine Maske, die vollständig ausgefüllt werden muss. Fehlende Daten müssen ggf. durch Standardwerte ersetzt werden.

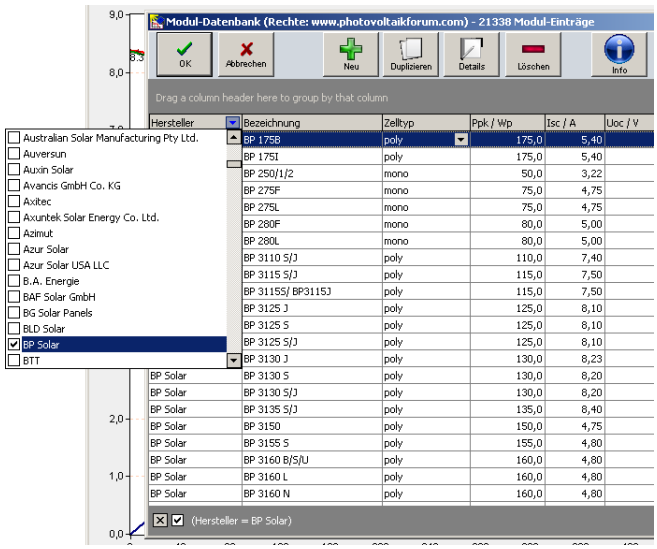
In der Bearbeitungsmaske wird bei vorgegebenen Modulen die Möglichkeit angeboten, das zugrunde liegende Datenblatt anzuzeigen. Hierzu greift die Anwendung über das Internet auf den Server des Photovoltaikforums zu und lädt die Datei von dort herunter. Benutzen Sie diese Funktion also bitte nur, wenn ein ausreichender Internetzugang besteht.

Nach der Bearbeitung von zusätzlichen Modulen führt die Anwendung einen Plausibilitäts-Check durch und weist ggf. auf unpassende Eingabewerte hin. Die Daten werden erst gespeichert, wenn keine Fehler mehr vorliegen.

Die Selektion von Modulen kann auf verschiedene Weise passieren:

Die Tabelle kann in jeder Spalte durch Klick auf den Spaltenkopf auf- oder absteigend sortiert werden.

Wenn Sie mit dem Mauscursor über den Spaltenkopf fahren, so erscheint der Pfeil einer Combobox, in der (nach aufklappen) der Inhalt der jeweiligen Spalte sortiert und ohne Duplikate aufgelistet wird. Sie können hier einen oder mehrere Einträge anklicken, dann werden nur noch die Einträge in der Tabelle angezeigt, für die diese Auswahl gültig ist (Beispiele: Hersteller = BP Solar, Modultyp = CIGS). Beachten Sie, dass die Einstellungen in mehreren Spalten sich addieren: Sie werden eine leere Tabelle bekommen, wenn Sie die beiden beispiel-Einstellungen gleichzeitig



machen (BP Solar hat keine CIGS Module hergestellt). Über den kleinen Abbruch-Button in der Fußzeile können Sie den Filter zurücksetzen.

Eine weitere Möglichkeit der Selektion besteht darin, einen oder mehrere der Spaltenköpfe mit gedrückter linker Maustaste in die darüberliegende Zeile zu ziehen. Die Tabelle wird dann nach diesen Kriterien strukturiert (siehe Bild). Die angezeigten Spalten können auch hier immer noch sortiert werden.

11.9 Hilfe (noch nicht implementiert)

11.9.1 Inhalt

Der Menüpunkt Index ruft das Inhaltsverzeichnis der PVPM.disp-Hilfe auf.

11.9.2 Suchen

Über diesen Menüpunkt können Sie nach einzelnen Begriffen suchen.

11.9.3 Im Internet nach Updates suchen

Funktion ist noch nicht aktiv

11.9.4 Dateiverknüpfung für .SUI registrieren

Damit die Messdateien mit der Extension .SUI im Windows-Explorer einfach durch Doppelklick geöffnet werden können, muss PVPMdisp als Server-Anwendung für diesen Dateityp registriert werden. Diese Menüfunktion trägt PVPMdisp als zuständige Anwendung in der Registry ein. Falls dort bereits eine andere Anwendung für diesen Dateityp registriert ist, werden Sie einen entsprechenden Hinweis bekommen, können dann aber die bereits vorhandene Einstellung überschreiben.

11.9.5 Info

Der Menüpunkt zeigt Ihnen ein Informationsfenster, dem Sie den vorliegenden Revisionsstand des Programms entnehmen können.

12 Hardwareinformationen

(Änderungen vorbehalten)

Aufbau in stabilem Metallgehäuse mit Trage-/Aufstellgriff und robuster Folienfrontplatte

12.1 Messeinheit:

Sampling Rate max. 100kHz,
Auflösung 0.01V - 0.25V, 0.005A – 0.001A (abhängig vom gew. Messbereich)
Messgenauigkeit besser 1%
Toleranz der Peakleistungsbestimmung: ±5%
Reproduzierbarkeit von Peakleistungsergebnissen: ±2%
Messdauer Einzelmessung bei Einzelmodulen >20ms (ca. 100 Messwertpaare),
dadurch kein Einfluss der kapazitiven Eigenschaften des Prüflings auf die Messung
Einstrahlungs-Referenz-Sensor (**Phox**) mit integriertem Pt100 oder Pt1000-Sensor erfasst Einstrahlung und Zelltemperatur. Andere handelsübliche Sensoren wie z.B. ISET-Sensor® über störsichere Kabelverbindung anschließbar

12.2 Pinbelegung der Sensoranschlüsse:

Belegung bis 2003:

Irradiance: 5 pin male chassis socket B 605 (plug: M 605)
Pin 1 = not used
Pin 2 = U+
Pin 3 = not used
Pin 4 = U-
Pin 5 = not used

Temperature: 6 pin male chassis socket B 606 (plug: M 606)
Pin 1 = +Current source (1 mA)
Pin 2 = +Pt1000
Pin 3 = not used
Pin 4 = -Pt1000
Pin 5 = -Current source (1 mA)
Pin 6 = not used

Belegung 2003 - 2008:

Temperature: 4 pin female chassis socket Lumberg KFV40 (plug SV40)
Pin 1 = Current source + (~1 mA)
Pin 2 = Pt1000 +
Pin 3 = Pt1000 -
Pin 4 = Current source - (~1 mA)

Irradiance: 3 pin female chassis socket Typ Lumberg KFV30 (plug: SV30)
Pin 1 = U+
Pin 2 = not used
Pin 3 = U-

Belegung ab 2008:

Temperature (external): 4 pin female chassis socket Lumberg KFV40
Pin 1 = Current source + (~1 mA)
Pin 2 = Pt100 +
Pin 3 = Pt100 -
Pin 4 = Current source - (~1 mA)

Irradiance: 8 pin female chassis socket Lumberg KFV81 (plug: SV81)
Pin 1 = Irradiance+
Pin 2 = Pt1000 (reference) +

Pin 3 = Irradiance-
Pin 4 = Current source + (~1 mA)
Pin 5 = Current source - (~1 mA)
Pin 6 = unused (do not connect)
Pin 7 = unused (do not connect)
Pin 8 = Pt1000 (reference) -

Messbereiche der PVPM (Änderung möglich):

Standard-Messbereiche	Spannung [V]	Strom [A]	Tempe-ratur	Einstrah-lung
PVPM2540C	25/50/100/250	2/5/10/40	-40°C - +100°C bei Pt1000	0 - 1300 W/m2 (Standard-Sensor)
PVPM6020C	25/100/300/600	2/5/10/20		
PVPM1000C	25/100/500/1000	2/5/10/20		
PVPM1000C40	25/100/500/1000	2/5/10/40		

Die Messbereiche können untereinander kombiniert werden
Das Messgerät wählt automatisch einen optimalen Messbereich

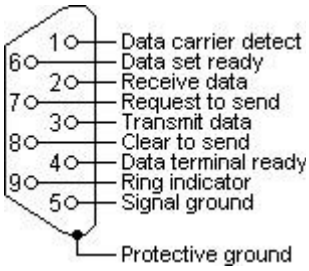
12.3 Rechnereinheit:

Miniatur-Industrie-PC
Flash-Harddisk 32MB (kann mehre 1000 Messdatensätze zwischenspeichern)
Watchdog, Echtzeituhr
Keine mechanisch bewegten Teile wie Festplatten, Lüfter o.ä.

12.4 Anzeige:

LCD-Display, LED-Backlight, Auflösung 256 x 128 Pixel, monochrom
Darstellung schwarz auf weiß, dadurch hoher Kontrast
Sonnenlicht-tauglich

12.5 Bedienung:



Menügesteuert über Folientastatur direkt am Gerät
Bedienung und Auswertung alternativ mit Windows-Programm,
Anschluss zum PC: RS232 (19200Bd).
RS232-Kabel: Null Modem Kabel 2x 9pin Sub-D female,
verbunden 1-4/2-3/3-2/4-1/5-5/7-8/8-7/9-9.

12.6 Spannungsversorgung:

Lead-Acid-Akkumulatoren 12V/2.2Ah bis 12V/7.2Ah
Leistungsaufnahme ca. 40W
Externes Weitbereichs-Netzteil, 90-263Vac, 47-63Hz, 40W, Ausgang 16V,
UL-Zulassung
Eingebauter Laderegler mit Überlade- /Tiefentladeschutz für Akku
Anzeige des Ladezustands über Kontroll-LED außen am Gehäuse

12.7 Abmessungen

Breite:48cm, Höhe:16cm, Tiefe:34cm

12.8 Betriebsbedingungen:

	Temperatur:	Feuchte
Betrieb:	0°C bis 40°C	10% bis 90% (nicht kondensierend)
Lagerung:	-10°C bis 85°C	5% bis 95%

12.9 Optional lieferbar:

- Software für MS-Windows zur automatischen Generierung von Prüfberichten
- Messkabel z.B. mit 15 oder 25 Meter Länge (Längen auf Anfrage)

13 Liste der Formelzeichen

AM	Air-Mass, rel. Weglänge des Sonnenlichtes d.d. Atmosphäre
E	Bestrahlungsstärke
E_0	1000 W/m^2 (Bestrahlungsstärke bei STC)
E_{eff}	aktuelle effektive Bestrahlungsstärke mit spektraler Bewertung durch das Zellmaterial des Sensors
FF	Füllfaktor, Verhältnis $I_{sc}*U_{oc}/I_{pmax}*U_{pmax}$, bei kristallinen Modulen etwa 0,75 = 75%, geringere Werte können Hinweis auf Leistungsminderung geben
I	Strom
I_m	Kurzform für I_{pmax}
I_{ph}	Photo-Strom
I_{pmax}	Strom im Punkt maximaler Leistung
I_{pmax0}	I_{pmax} bei STC
I_{sc}	Kurzschlussstrom (engl. short circuit current)
I_{sc0}	I_{sc} bei STC
MPP	Maximum Power Point, andere Bezeichnung für P_{max}
NOCT	Nominal Operating Cell Temperature, Zellen-Betriebstemperatur bei T_{ambN}=20°C und E_N=800W/m^2
P	Leistung
P_{max}	aktuelle Spitzenleistung einer Solarzelle
P_{pk}	Peak-Power, Nenn-Spitzenleistung d. Solarzelle bei STC, $P_p = I_{sc0} * U_{oc0}$
PV	Photovoltaik, photovoltaisch
R	Widerstand
R_{pv}	Photovoltaik-Widerstand
R_s	Serieninnenwiderstand, neben Widerständen im Modul z.B. Kabel-/Steckerwiderstand, Eigenwiderstand bei kristallinen Modulen etwa 0.5 Ohm, bei Dünnschichtzellen 2-3 Ohm. Im String wird der R_s stark durch die Leitungswiderstände bestimmt
R_p	Parallelinnenwiderstand
R_p	Parallel resistance
R_{pv}	Photovoltaik-Widerstand (nur Rechenwert, kein echter Widerstand)
STC	Standard Test Conditions, Standardprüfbedingungen zur Ermittlung von P_{pk}: AM 1,5, T=25°C, E0=1000W/m2
T_{mod}	Modultemperatur
U	Spannung
U_m	Kurzform für U_{pmax}
U_{oc}	Leerlaufspannung (engl. open circuit voltage)
U_{oc0}	U_{oc} bei STC
U_{pmax}	Spannung im Punkt maximaler Leistung
U_{pmax0}	U_{pmax} bei STC

14 Ursachen für Minder-Leistung und -Ertrag

Fehler	Erkennbar durch:	Mögliche Ursache / ***Abhilfe***
Anlagenkonfiguration nicht optimal gewählt	Messung von Matchverlusten	Planungsfehler / *Neukonfiguration*
Fehlerhafte Anpassung von Strings an Wechselrichter	Eingespeiste Leistung für Standort und Leistung des Generators zu gering	Planungsfehler / *Neukonfiguration, Austausch der Wechselrichter*
Abschattung mit Schlagschatten	I-U-Kennlinie hat "Beulen", **Peakleistung** zu gering, optische Kontrolle	Hindernis in direkter Nähe zum Modul (z.B. Vogelkot) / *Hindernis beseitigen*
Abschattung diffus (möglicherweise mit bloßem Auge nicht erkennbar!)	I-U-Kennlinie ist "eingedrückt", **Peakleistung** zu gering	Hindernis in einiger Entfernung (diffuser Lichtanteil hoch) / *Hindernis beseitigen*
Korrosion an Steckern/Klemmen	**Serieninnenwiderstand R_s** zu hoch	Material-, Planungs-, Montagefehler / *Reinigen, Austausch*
Ablösung der Zelleinbettung	wie **Abschattung diffus**	Material-, Herstellungsfehler / *Austausch*
Blasenbildung in Harz	wie **Abschattung diffus**	Materialfehler */ Austausch durch Lieferanten*
Blindwerden des transparenten Deckmaterials (Glas, Kunststoff, Harz)	Optische Kontrolle, **Peakleistung** zu gering (s.a. Abschattung diffus)	Materialfehler */ Austausch durch Lieferanten*
Verfärbung des transparenten Deckmaterials (Kunststoff, Harz)	Optische Kontrolle, **Peakleistung** zu gering (s.a. **Abschattung diffus**)	Materialfehler */ Austausch durch Lieferanten*
Eindringen von Feuchtigkeit zwischen das Laminat, führt zu anderen Schäden (Korrosion, Verfärbung)	Optische Kontrolle	Material-, Herstellungsfehler */ Austausch durch Lieferanten*
Fehler in der Kristallstruktur einzelner Zellen (Hot-Spot-Effekt)	wie **Abschattung diffus**	Herstellungsfehler */ Preisminderung, Austausch durch Lieferanten*
Verschmutzung des Moduls durch Staub	Optische Kontrolle, wie **Abschattung diffus**	Hohe Staubbelastung (In Deutschland meist kein Problem). regelmäßig kontrollieren */ reinigen*
Moos-/Algenbewuchs des Moduls, Vogelkot	wie **Abschattung mit Schlagschatten**	Je nach Region und Lage normal */ Reinigung*
Bruch des Deckglases, führt zu anderen Schäden (Korrosion, Verfärbung)	Optische Kontrolle	Hagelschlag, Montagefehler, Transportschaden */ Austausch d. Liefer.*
Bruch von Einzelzellen im Modul	**Peakleistung** zu gering, eventuell Verformung der I-U-Kennlinie	Materialfehler */ Austausch durch Lieferanten*
Mangelhafte elektrische Verbindungen im Modul	**Peakleistung** zu gering, **Serieninnenwiderstand R_s** höher als berechnet	Fehler in Lötung, Materialfehler, Korrosion */ Austausch durch Lieferanten*
Bypassdiode defekt (Kurzschluss)	**Peakleistung** des Strings um Modulleistung verringert	Überlastung, Materialfehler */ Reparatur*
Bypassdiode falsch herum montiert	**Peakleistung** des Strings um Modulleistung verringert	Montagefehler / *Reparatur*
Keine Bypassdiode montiert oder Diode defekt (hochohmig)	Abschattung eines Moduls kann Leistung des Strings dramatisch verringern	Planungs-, Montagefehler / *Reparatur*
Verkabelung zu klein dimensioniert	**Serieninnenwiderstand R_s** zu hoch	Planungsfehler / *Austausch der Verkabelung*
Kabel defekt (z.B. Bruch, Korrosion)	**Serieninnenwiderstand R_s** zu hoch	Montagefehler */ Reparatur*
Mangelhafte Anschluss von Steckverbindern	**Serieninnenwiderstand R_s** zu hoch	Montagefehler */ Reparatur*
Korrosion in Schraub- oder Steckverbindern	**Serieninnenwiderstand R_s** zu hoch	Montagefehler / *Reinigung, Reparatur*
Mangelhafte Vorauswahl von Modulen nach Peakleistung (gute/schlechte Module jeweils in einen String)	**Peakleistung** der Anlage zu gering	Planungs-, Montagefehler (Matchverluste) / *Neuzusammenstellung der Module nach Peakleistungsmessung*
Mangelhafte Vorauswahl von Einzellen nach Leistung bei Modulherstellung	**Peakleistung** des Modules zu gering	Herstellungsfehler / *Preisminderung, Austausch durch Lieferanten*
Kurzschluß zwischen Einzelzellen im Modul	**Peakleistung** der Anlage zu gering, Leerlaufspannung U_{oc} zu klein, Kennlinienverlauf	Herstellungsfehler / *Austausch durch Lieferanten*
Herstellungstoleranzen in Zellproduktion	**Peakleistung** zu gering, Kennlinienverlauf	Herstellungsfehler / Preisminderung, *Austausch d. Lieferanten*

Bitte beachten: Fehler zeigen sich unter Umständen nur bei bestimmten Betriebszuständen, z.B. hohen Modultemperaturen
Diese Aufstellung erhebt keinen Anspruch auf Vollständigkeit oder Fehlerfreiheit.

15 I-U-Kennlinien: Zusammenhänge

Die im folgenden dargestellten Diagramme entstammen den Büchern (mit freundlicher Genehmigung der Autoren):

Quaschning, Volker: Simulation der Abschattungsverluste bei solarelektrischen Systemen. Verlag Dr. Köster. Berlin. 1996

Wagner Andreas: Photovoltaik Engineering – Handbuch für Planung, Entwicklung und Anwendung. Springer Verlag. Berlin Heidelberg New York . 2005

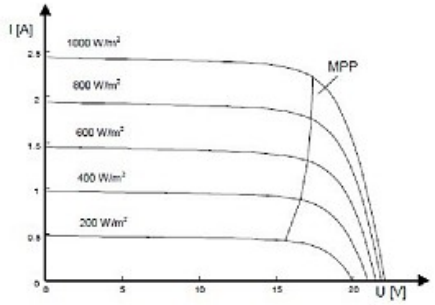


Abb.: Strom-Spannungs-Kennlinien bei einer Einstrahlung von 1000W/m² und verschiedenen Einstrahlungen

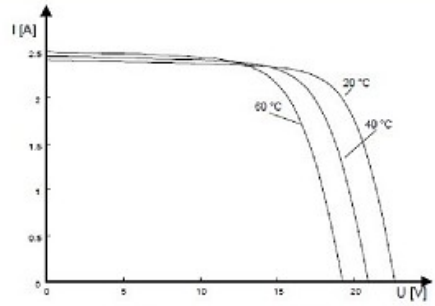


Abb.: Strom-Spannungs-Kennlinien bei einer Einstrahlung von 1000W/m² und verschiedenen Zellentemperaturen

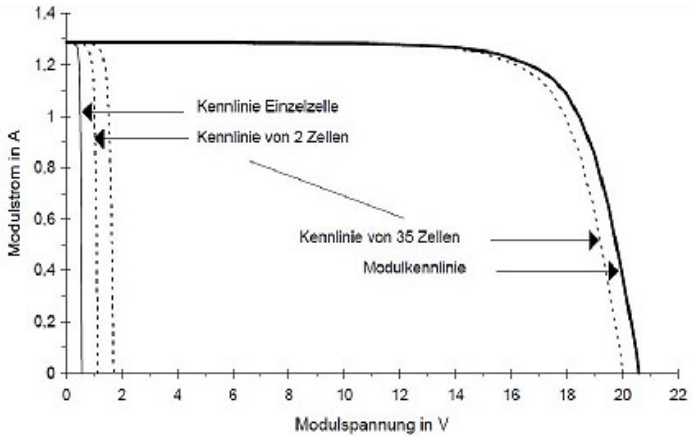


Abb.: Konstruktion der Modulkennlinie aus den Zellkennlinien (Bestrahlungsstärke E = 400W/m², T = 300K)

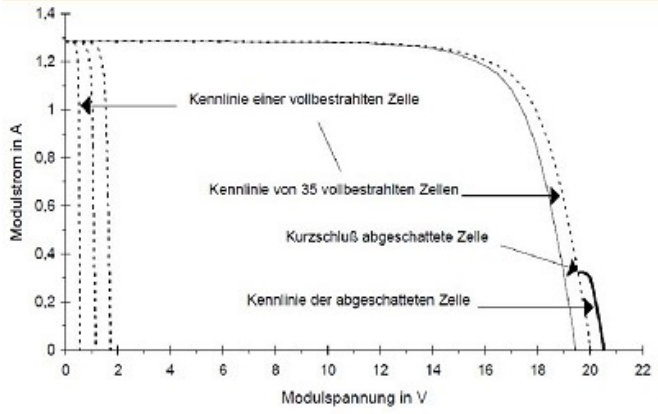
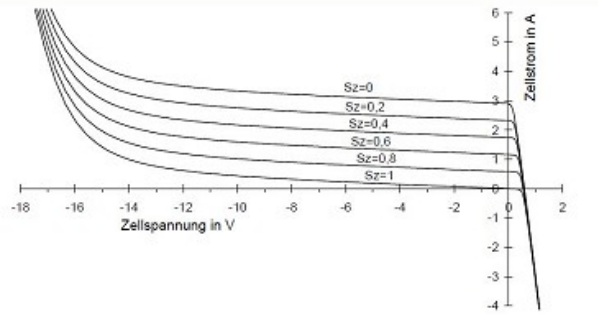


Abb.: Teilkonstruktion der Modulkennlinie bei einer teilabgeschatteten Zelle



Abb,: Solarzellenkennlinie einer polykristallinen Zelle über den ganzen Spannungsbereich bei verschiedenen Abschattungsgraden (E_0 = 1000W/m², T = 300K)

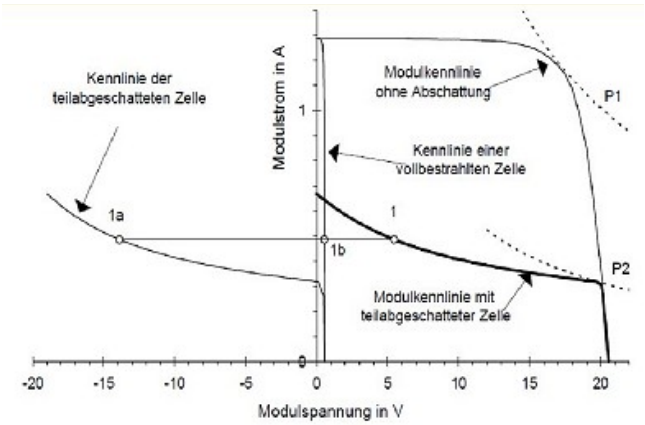


Abb.: Konstruktion der Modulkennlinie des Moduls SM50 mit einer 75% abgeschatteten Zelle (E = 407W/m², T = 300k)

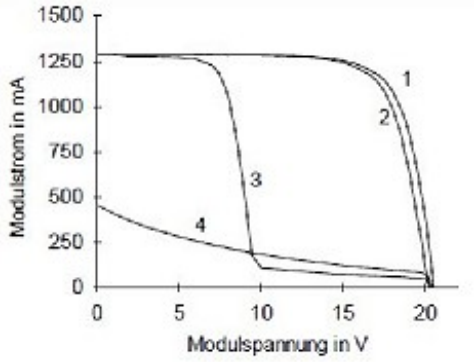


Abb.: Solarmodulkennlinie: (1) voll bestrahlt; (2) eine Zelle voll abgedeckt mit Bypassdiode über der Zelle; (3) mit Bypassdioden über halbem Zellstrang; (4) ohne Bypassdiode

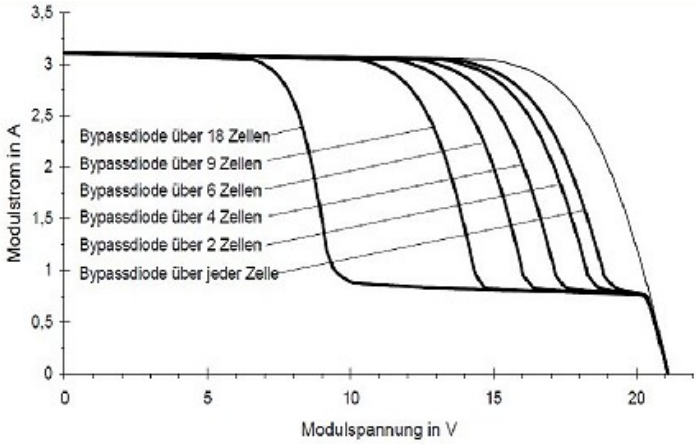


Abb.: Simulation verschiedener Modulkennlinien mit Bypassdioden über eine unterschiedliche Anzahl von Zellen (E = 1000W/m², T = 300K)

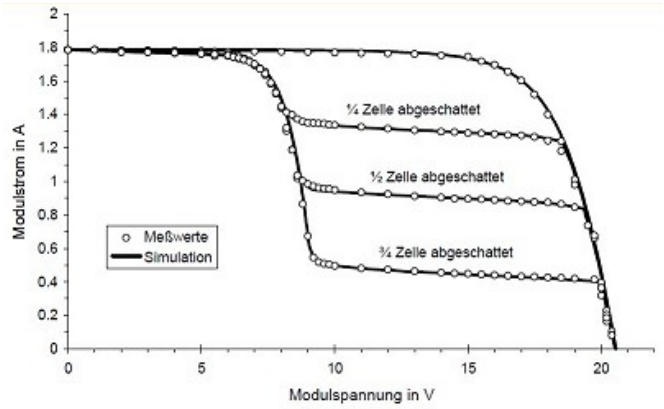


Abb.: Vergleich von Simulation und Messwerten am Beispiel des Moduls SM50, 36 Zellen mit zwei Bypassdioden über jeweils 18 Zellen. Eine Zelle wurde unterschiedlich abgeschattet, die anderen voll bestrahlt (E = 574W/m^2, T = 300K)

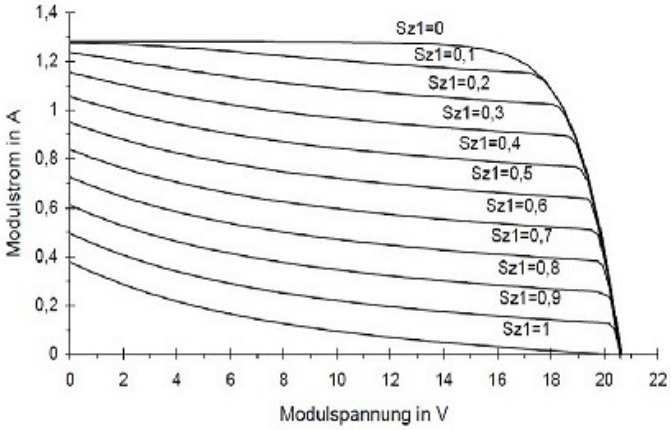


Abb.: Modulkennlinien des Moduls SM50 ohne Bypassdioden, erste Zelle unterschiedlich beschattet (Abschattungsgrad S_{ZI} = 0..1), E = 407W/m^2, T = 300K

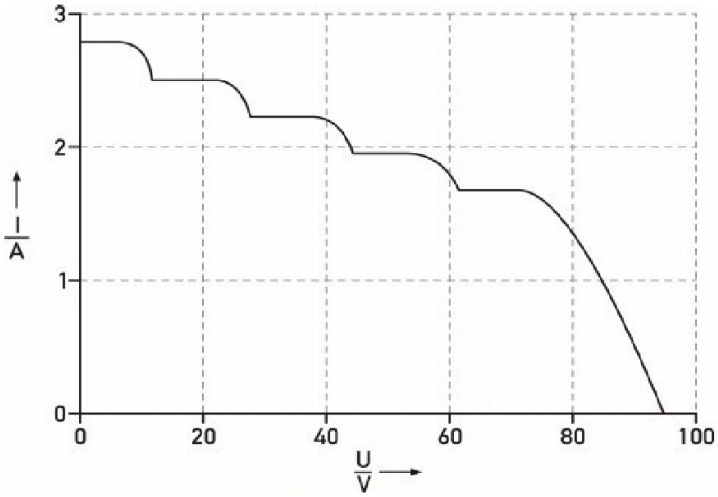
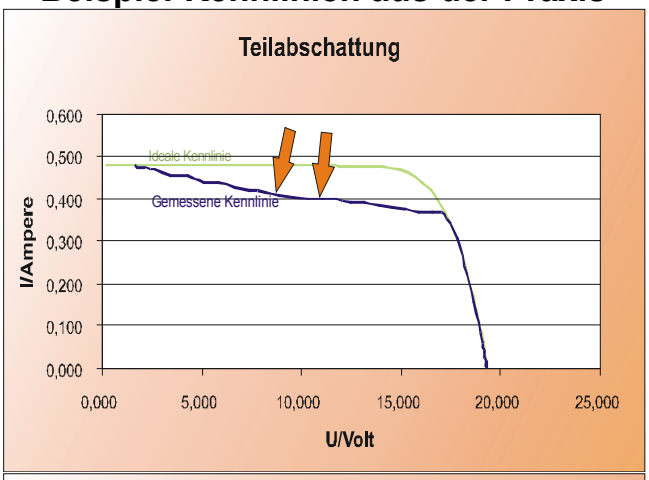
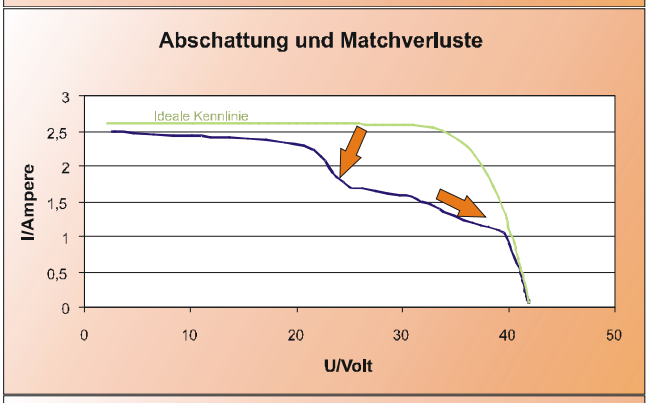
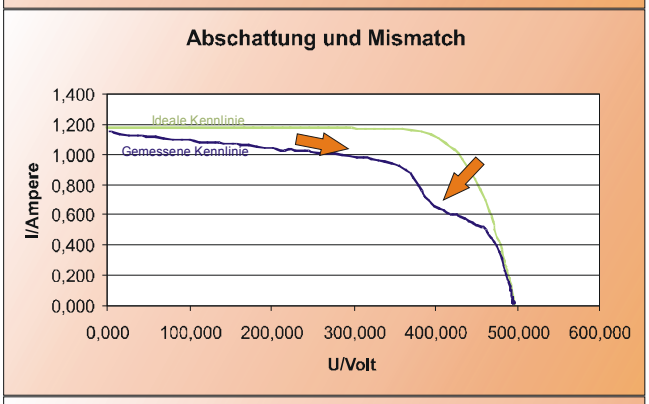


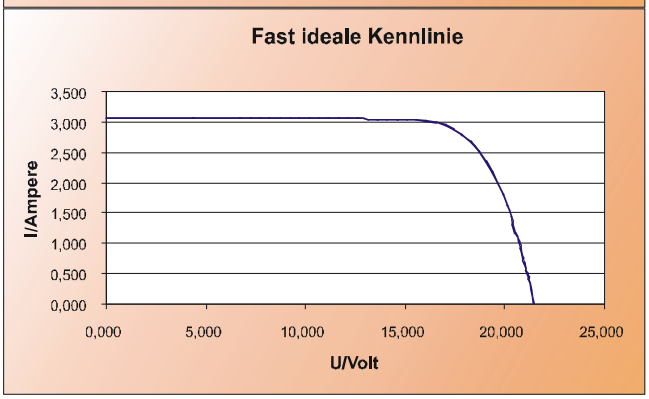
Abb.: Resultierende Kennlinie bei Reihenschaltung mit Bypassdiode

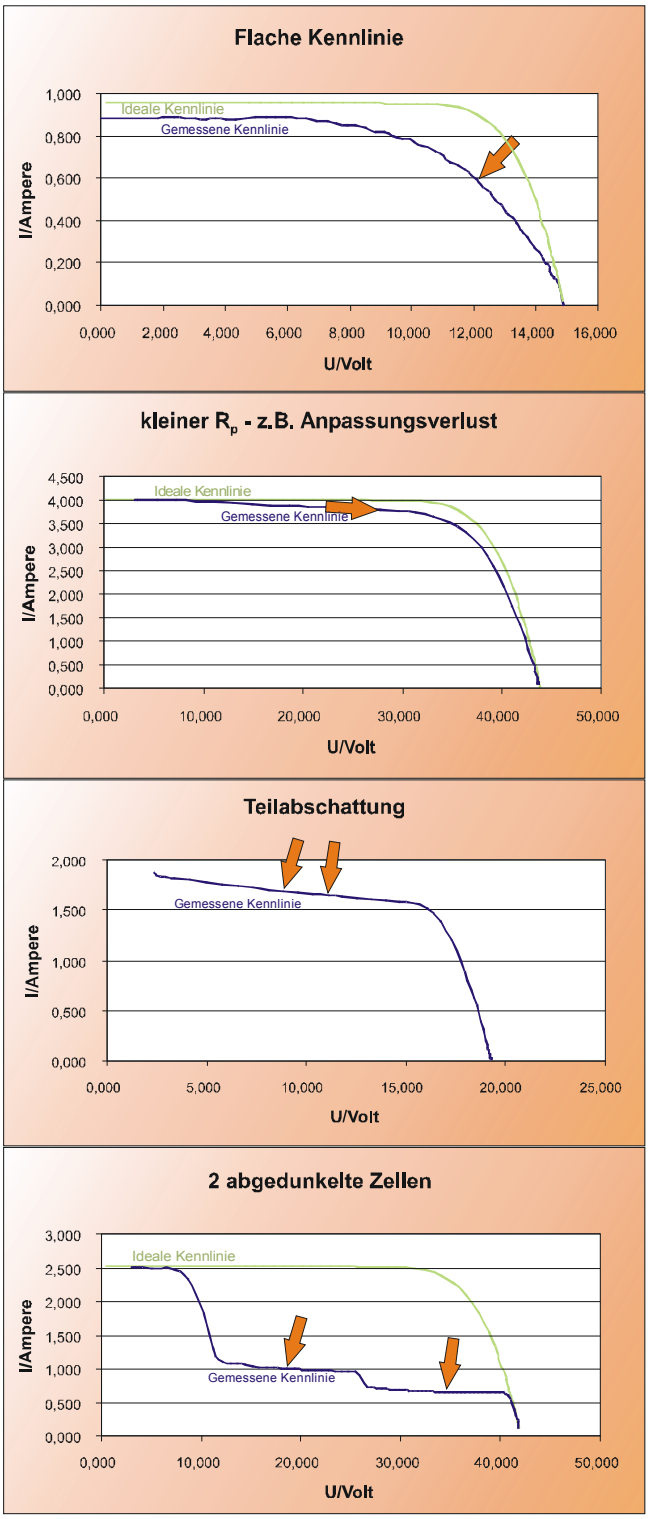
16 Beispiel-Kennlinien aus der Praxis










Flache Kennlinie
Ideale Kennlinie
Gemessene Kennlinie
I/Ampere
1,000
0,800
0,600
0,400
0,200
0,000
0,000
2,000
4,000
6,000
8,000
10,000
12,000
14,000
16,000
U/Volt
kleiner Rp - z.B. Anpassungsverlust
Ideale Kennlinie
Gemessene Kennlinie
I/Ampere
4,500
4,000
3,500
3,000
2,500
2,000
1,500
1,000
0,500
0,000
0,000
10,000
20,000
30,000
40,000
50,000
U/Volt
Teilabschattung
Gemessene Kennlinie
I/Ampere
2,000
1,500
1,000
0,500
0,000
0,000
5,000
10,000
15,000
20,000
25,000
U/Volt
2 abgedunkelte Zellen
Ideale Kennlinie
Gemessene Kennlinie
I/Ampere
3,000
2,500
2,000
1,500
1,000
0,500
0,000
0,000
10,000
20,000
30,000
40,000
50,000
U/Volt

17 Glossar

Azimutwinkel (ß) und Neigungswinkel (α)

Zur effektiven Nutzung der Sonnenstrahlung werden Module und Kollektoren so ausgerichtet, dass die solare Ernte möglichst groß ausfallen kann. Hierbei spielen neben dem Einfallswinkel der Sonne auch der "Azimutwinkel" und der Neigungswinkel der Module bzw. Kollektoren eine Rolle. Der Azimutwinkel (ß , im Bild rechts) gibt an, wie viel Grad die Flächen von Modul oder Kollektor von der exakten Südausrichtung abweichen. Der Neigungswinkel (α) betrifft die Abweichung von der Horizontalen. Untersuchungen belegen, dass Solaranlagen mit einem Azimutwinkel von etwa 0° und einem Neigungswinkel um 30° optimal ausgerichtet sind. Doch kleinere Abweichungen sind nicht unbedingt problematisch: Bei der Orientierung nach Südost oder Südwest können noch immer rund 95 % der möglichen Ernte eingefahren werden. Größere Anlagen werden zur Steigerung der Erträge mit Elektromotoren der Sonne nachgeführt. Siehe auch Nachführung.

Bei Messungen mit dem PVPM ist die exakte Ausrichtung des Einstrahlungssensors mit den Modulen äußerst wichtig. Der Sensor muss „den selben Himmel sehen“ wie die Module. Dabei ist zu berücksichtigen, das durch Reflektionen in der Umgebung (durch Hauswände oder andere helle Flächen) der Lichteinfall auf die Module und den Sensor stark beeinflusst werden kann.

Dachneigung

Auch wenn bei der Planung einer Solaranlage (beispielsweise bei einer Online-Berechnung) nach der Dachneigung gefragt wird, kommt es nicht auf die Neigung des Daches, sondern auf die Neigung der Kollektoren an. Durch entsprechende Aufständerung und Halterungen können Kollektoren auch bei ungünstiger Dachneigung oder Dachausrichtung in eine geeignete Position gebracht werden.

Damit die Sonnenstrahlung bestmöglich genutzt wird, sollte sie im rechten Winkel auf den Kollektor treffen. Der optimale Neigungs- oder Aufstellwinkel entspricht der geografischen Breite eines Ortes. (Freiburg z.B. liegt am 48. Breitengrad und Lübeck am 54. Breitengrad.) Da die Sonne im Sommer höher und im Winter tiefer steht, kommt es darauf an, in welcher Jahreszeit die Solaranlage vorwiegend genutzt werden soll. Photovoltaikanlagen z.B. bringen den besten Ertrag an den langen Tagen des Sommers, während thermische Solaranlagen zur Heizungsunterstützung im Winter gebraucht werden. Als Faustregel für den Aufstellwinkel gilt bei Sommernutzung der Breitengrad minus 10°, für die Winternutzung der Breitengrad plus 10°.

Nicht zu verwechseln mit der Neigung ist die Ausrichtung (Azimutwinkel) nach Süden. In der Praxis bringen kleinere Abweichungen von der optimalen Neigung oder Ausrichtung nur eine geringfügige Ertragsminderung. Eine zeitweise Verschattung der Kollektoren beeinträchtigt den Ertrag mehr.

DC

Abk. für direct current = Gleichstrom, wie er von Solarzellen bzw. -modulen und erzeugt, und in Akkumulatoren gespeichert wird. Werden mehrere Solarzellen in Reihe zu einem Modul geschaltet, addieren sich die Spannungen.

Degradationsverhalten

Der Wirkungsgrad amorpher Solarzellen nimmt am Anfang der Sonnenbestrahlungsphase stark ab und stabilisiert sich erst nach 3 Wochen bis 5 Monaten. Neben dieser irreversiblen (unumkehrbaren) Degradation findet gleichzeitig eine reversible (umkehrbare) Degradation statt. D.h. amorphe Solarmodule haben einen besseren Wirkungsgrad im Frühjahr/Sommer im Gegensatz zu Herbst/Winter

Direkte Strahlung / diffuse Strahlung

Direkte Strahlung (schattenwerfend) trifft ohne Streuung durch Bestandteile der Erdatmosphäre auf eine Fläche. Durch Streuung (Nebel, Dunst, Wolken) entsteht diffuse / indirekte Strahlung

Einspeisevergütung

Mit der Neufassung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG), das am 25.02.2000 im Bundestag verabschiedet wurde, muss Strom aus Solaranlagen durch die Betreiber der Netze und örtliche Energieversorgungsunternehmen künftig mit mindestens 99 Pfennigen/kWh vergütet werden. Hinzu kommt die Förderung durch das100.000-Dächer-Solarstromprogramm" der Bundesregierung mit derzeit rund 36% Finanzierung einer Anlage. Die Kosten für die Produktion von Solarstrom liegen in Deutschland derzeit bei etwa 1,76 DM/kWh bei 15 Jahren Laufzeit bis zur Abzahlung der Investition.

Generator

Lat.: Erzeuger. Generatoren wandeln andere Energieformen in Strom um. In der Solartechnik wird nur die Gesamtheit der zusammengeschalteten Photovolatik-Module als Generator oder Solarkraftwerk bezeichnet.

Globalstrahlung

Bezeichnet die auf eine horizontale Fläche auf der Erde treffende Sonneneinstrahlung. Sie setzt sich aus der direkten Strahlung und der Reflektionsstrahlung (z.B. von Schneefeldern) zusammen.

Kurzschluss-Strom bei Solarzellen:

Strom der fließt, wenn Plus- und Minuspol der Zelle verbunden werden, wenn also kein Widerstand bzw. Verbraucher zwischen Plus und Minus ist. Für die Solarzellen nicht gefährlich, jedoch kann sich beim Trennen der Verbindung ein gefährlicher Lichtbogen bilden!

Mismatching

Verschaltung schlechterer und besserer Module in einen String, wodurch das schlechteste Modul einer Reihe den Strom bestimmt und so die Gesamtleistung vermindert.

MPP

ist der Punkt maximaler Leistung. Eine Solarzelle besitzt zu jedem Einstrahlungswert in Kombination zu einem bestimmten Temperatur- und Lichtspektrumswert einen Punkt maximaler Leistung auf ihrer U-I-Kennlinie. Das Produkt aus nutzbarer Spannung und dazugehörigem Strom einer Solarzelle ist nicht immer gleich groß.

Nachführung

Bei nachgeführten Photovoltaik-Anlagen folgt die Modulfläche im Tagesverlauf dem Stand der Sonne. Die Nachführung (engl.: tracking) kann hierbei um eine oder zwei Achsen erfolgen, wobei die Ausbeute bei zweiachsiger Nachführung höher ist. Gegenüber einer fest nach Süden ausgerichteten Anlage kann auf diese Weise die Jahresausbeute in unseren Breiten um etwa 30% gesteigert werden. Die Mastaufständerung nachgeführter Solaranlagen (s. Bild) erlaubt die Wahl des optimalen Standortes. Unabhängig von den baulichen Gegebenheiten wird so ein verschattungsfreier Schwenkbereich von 180° ermöglicht.

Peakleistung

Um die Vergleichbarkeit von Leistungsangaben bei PV-Modulen zu gewährleisten wurde allgemein vereinbart, das die Nennleistung eines Moduls bei den Randbedingungen Zelltemperatur 25°C, Einstrahlung 1000W/m2 und einem Lichtspektrum entsprechend AM=1,5 gemessen und „Peakleistung“ (manche Hersteller bezeichne diese auch als "Nennwert") genannt wird. Diese Randbedingungen heißen Standard Test Conditions (STC).

Leider sind die STC in der Natur nur sehr selten anzutreffen, so das die entsprechenden Messungen bisher im Labor durchgeführt wurden, wo eben diese Bedingungen unter hohem Aufwand hergestellt werden mussten.

Mit den neuen Verfahren der Peakleistungs- und Kennlinienmessgeräte der Serie PVPM ist es nun möglich, die Messungen unter aktuellen Umweltbedingungen durchzuführen und vom Messgerät auf die STC umrechnen zu lassen. Damit stehen nach nur einer Kennlinienmessung als Ergebnis sofort die Peakleistung P_{pk}, der Serieninnenwiderstand R_s und der Parallelwiderstand R_p zur Verfügung. Diese Werte stellen, verglichen mit den Sollwerten für die gemessene Anlage, ein Indiz für unterschiedliche Fehler im PV-Generator dar und vereinfachen die Leistungskontrolle und Fehlersuche.

Performance Ratio

Unter "Performance Ratio" versteht man in der Photovoltaik das Verhältnis von Nutzertrag und Sollertrag einer Anlage. Die Performance Ratio einer Photovoltaikanlage ist der Quotient aus dem Wechselstromertrag und dem nominalen Ertrag an Generatorgleichstrom. Sie gibt an, welcher Anteil des vom Generator erzeugten Stroms real zur Verfügung steht. Leistungsfähige PV-Anlagen erreichen eine Performance Ratio von über 70%. Die Performance Ratio wird oft auch als Qualitätsfaktor (Q) bezeichnet. Solarmodule auf der Basis von kristallinen Zellen erreichen einen Qualitätsfaktor von 0,85 bis 0,95, netzgekoppelte Anlagen liegen im Durchschnitt bei 70 bis 75 %.

Phox-Sensor

Das Prinzip des Phox (**Pho**tovoltaik Lu**X**)-Sensors besteht darin, dass der Strom einer Photovoltaik-Zelle, der nahezu linear zur Einstrahlung auf die Zelle ist, durch einen sogenannten Shunt, einen genauen Widerstand geleitet wird. Die am Widerstand abfallende Spannung ist dann wiederum linear abhängig von der Einstrahlung und kann mit einfachen Spannungs-Messgeräten erfasst werden. Nachteil: jeder Sensor muss separat kalibriert werden: der Kalibrierwert ist die Spannung, die der Sensor abgibt, wenn er Standard-Test-Bedingungen (STC) ausgesetzt wird.

Serieninnenwiderstand R_s

Dieser Widerstand ergibt sich physikalisch aus dem für die Modulherstellung verwendeten Material und dem Aufbau des Moduls sowie seines Kabelanschlusses und hat im Normalfall einen konstanten Wert. Dieser beträgt z. B. bei kristallinen Modulen etwa 1 Ohm, bei Dünnschichtmodulen mehr als 2 Ohm.

Die Messung des Serieninnenwiderstands ist neuerdings mit den Messgeräten der Serie PVPM möglich. Dazu muss nur eine einzelne I-U-Kennlinie des Moduls gemessen werden. Aus dieser Kennlinie berechnet das Gerät automatisch den R_s sowie auch die Peakleistung P_{pk} und den Parallelwiderstand R_p.

Der theoretisch zu erwartende Wert des Serieninnenwiderstands R_s lässt sich berechnen. Dies können Sie z.B. mit der Software PVPM:disp ausführen, wenn Sie die STC-Kennwerte U_{oc}, I_{sc}, U_{Mpp} und I_{Mpp} des Moduls kennen.

Den berechneten R_s können Sie nun mit dem gemessenen Wert vergleichen, den ein PVPM-Messgerät nach der Kennlinienmessung ausgibt. Ist der gemessene zu hoch, muss die Verkabelung auf Bruch, Korrosion, Verbindungsfehler oder Minderdimensionierung geprüft werden.

Solarkonstante

Bezeichnet die senkrecht auf eine Fläche außerhalb der Atmosphäre treffende Solarstrahlung. s = 1,37 kW / m2. Im Weltraum ist die Sonnenstrahlung nahezu konstant; auf der Erde schwankt sie im Laufe der Tages- und Jahreszeiten und variiert je nach Breitengrad und Witterung. Der maximale Wert auf der Erde liegt zwischen etwa 0,8 und 1,2 kW/m2. Im Jahresmittel beträgt die Sonneneinstrahlung in Deutschland je nach Region zwischen ca. 850 und 1100 kWh/m2

Sonneneinstrahlung

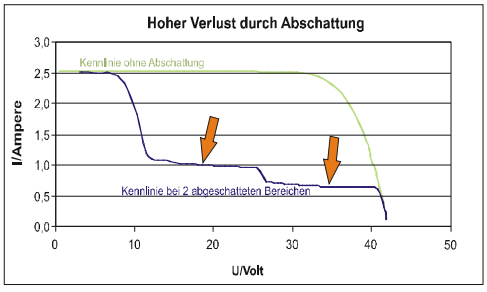
Die Sonneneinstrahlung setzt sich aus der Strahlung, die direkt von der Sonne kommt und mehreren indirekten Anteilen zusammen. Hierzu zählen die Reflexionsstrahlung der Umgebung, besonders stark reflektieren z.B. Schneeflächen, die Strahlung des blauen Himmels und sonstige diffuse Strahlung. Für die genaue Berechnung der Energie, die auf eine Fläche trifft, ist der Winkel zwischen Sonnenstrahl und Fläche entscheidend. Dieser ändert sich je nach Tages- und Jahreszeit. Informationen über die exakte Berechnung bieten verschiedene Internet-Seiten. Die Einstrahlung wird durch mehrere Faktoren eingeschränkt; selbst bei strahlend blauem Himmel kommen nur etwa 90% der gesamten Sonnenenergie an.

Standard-Test-Bedingungen

Standard-Test-Bedingungen oder auch Standard Test Conditions (STC) liegen nach IEC60904-3 vor bei einer Einstrahlung von 1000W/m2, einem Spektrum entsprechend AM=1,5 sowie einer Modultemperatur von 25°C.

Strom-Spannungs-Kennlinie

Die Strom-Spannungs-Kennlinie eines PV-Generators zeigt verschiedene Eigenschaften und Probleme des Generators und ist Grundlage einiger wesentlicher Kennwerte. So zeigen sich einerseits z.B. Teilabschattung als Diffus- oder Schlagschatten ebenso in der Kennlinie wie ein hoher Serieninnenwiderstand oder möglicherweise auch z.B. fehlende oder falsch montierte Bypass-Dioden. Das Erkennen dieser Einzelheiten setzt zum Teil etwas Erfahrung in der Interpretation der Kennlinien und grundlegendes Wissen über die (Halbleiter-)Physik der PV-Zelle voraus.

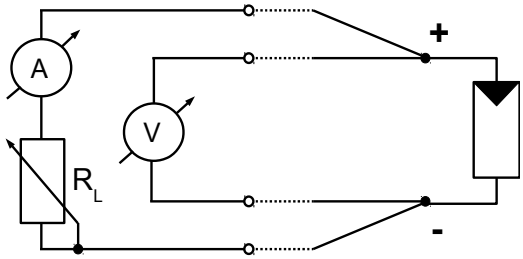


Neben dem Kurzschluss-Strom Isc, der Leerlauf-Spannung Uoc, Strom und Spannung im Punkt maximaler Leistung (MPP) Ipmax und Upmax ergibt sich aus diesen Daten auch der Füllfaktor als Verhältnis von Isc*Uoc/(Ipmax*Upmax).

Darüber hinaus ist die Kennlinie die Grundlage für die Berechnung der effektiven Solarzellenkennlinie, anhand derer dann die Peakleistung und der Serieninnenwiderstand berechnet werden können.

Vier-Leiter-Messung (Kelvin-Messung)

Wenn ein elektrischer Leiter von Strom durchflossen wird, fällt durch den spezifischen Widerstand die Spannung ab. Bekannt ist dieser Zusammenhang als Ohmsches Gesetzt (R=U/I). Die Spannung am Ende der Leitung ist nicht mehr so hoch wie am Anfang der Leitung (dem Messpunkt). Um nun doch die exakte Spannung am Messpunkt erfassen zu können, greift man zur Vier-Leiter-Methode: hier fließt der Strom durch zwei Leiter (Plus und Minus) und eine niederohmige Last, hierbei fällt natürlich Spannung ab. Es werden nun zwei weitere Leiter am Messpunkt mit den Stromleitern verbunden und an ein hochohmiges Messgerät angeschlossen. Da hier nahezu kein Strom fließt, fällt im Leiter auch keine Spannung ab: die gemessene Spannung entspricht genau der Spannung am Messpunkt.



Wirkungsgrad

Allg.: Verhältnis der nutzbaren zur eingesetzten Energie. Zur Illustration: Herkömmliche Glühbirnen verwandeln etwa 3 - 4 % der eingesetzten Energie in Licht, Photovoltaikanlagen bzw. Solarzellen erreichen derzeit einen Wirkungsgrad von 11 - 17 %, thermische Solaranlagen können zwischen 25 und 40 % der Sonnenstrahlung umwandeln.

18 Anhang A

18.1 Anzeigeleuchten auf der Frontplatte:

Beschriftung	Funktion
Laden	Leuchtet, wenn der Akku geladen wird
Ladezustand	Leuchtet rot, wenn der Akku entladen ist (Laden umgehend erforderlich) Leuchtet grün, wenn der Akku betriebsbereit ist Leuchtet gelb, wenn der Akku vollgeladen ist
Netzanschluss	Leuchtet, wenn das externe Netzteil angeschlossen und eingeschaltet ist
Ein	Leuchtet, wenn das Messgerät in Betrieb ist (die endgültige Betriebsbereitschaft wird auf dem LCD-Display angezeigt)

18.2 Lautsprechersignale:

Das PVPM meldet Stör- und Betriebszustände durch Lautsprechersignale: Tiefe Töne werden im Folgenden durch „da“, höhere mit „di“ angegeben.

Ton	*Aussage*	*Reaktion*
Klicken	„Tastaturklick“ wird beim Drücken der Folientastatur simuliert	--
di	Während des Betriebes: signalisiert den Start oder das Ende einer Funktion	--
da	Allgemein bei Fehlern	Beachten Sie, welche weitere Angaben zum Fehler das Gerät macht
di	Wenn dieses Signal mit dem ersten Erscheinen des Hauptmenüs gegeben wird, ist das Gerät betriebsbereit	Gerät ist bereit
da oder da-da	Kurz nach Einschalten: Prozessor o.k.	--
da oder da-da gefolgt von da-da	Kurz nach Einschalten: vermutlich ist die Litium-Pufferbatterie des Prozessors leer.	Kundendienst erforderlich
di-di-da-da	Das LCD-Display kann nicht angesprochen werden.	Schalten Sie das Gerät noch einmal aus, nach kurzer Wartezeit wieder ein. Wenn der Fehler wiederum auftritt: Kundendienst erforderlich
di di	Nach einer Übertragung einer Datei zum PVPM (nur Service)	Dateiübertragung o.k.
da-di-da	Nach einer Übertragung einer Datei zum PVPM (nur Service)	Dateiübertragung nicht o.k., Zieldatei wird gelöscht
di-di-di-di	Bei Messung: Strahlung schwankt / ist zu klein	Messung ist ungenau und muss verworfen werden
di-di-di-da-da-da-di-di-di	A/D-Wandler konnte nicht initialisiert werden	Kundendienst erforderlich

19 Konformitätserklärung

EG-Konformitätserklärung im Sinne der EG-Richtlinien
EC Declaration ***of Conformity*** *as defined by the EC Directives*

Der Hersteller / *The manufacturer*
PV Engineering GmbH
Hugo-Schultz-Str. 14
58640 Iserlohn
Deutschland/*Germany*

erklärt hiermit in alleiniger Verantwortung, dass folgende Produkte / herewith *certifies in sole responsibility that the products*

Produkt: *Product:*	I-U-Kennlinienmessgerät *I-V-Curve tracer*
Typen: *Types*:	PVPM2540C, PVPM6020C, PVPM1000C, PVPM1000C40
Baujahr: *Year of manufact*.:	2009

auf das sich diese Erklärung bezieht, ausschließlich für die Messung der I-U-Kennlinie von Photovoltaikmodulen und -strings verwendet wird und den Anforderungen der EG-Richtlinien
to which this declaration refers to are exclusively used for the measurement of the I-V-curve of PV modules or strings and are in conformity with the directive(s)

- ***Niederspannungsrichtlinie 2006/95/EG***
- ***EMV-Richtlinie 2004/108/EG***

entspricht.

Folgende harmonisierte Normen wurden angewandt:
The following standards are in use:

EN 61010-1, EN 61000-3-2, EN 61000-3-3 EN 61326-1, EN 61326-2-2

Eine technische Dokumentation ist vollständig vorhanden. Die zum Messgerät gehörende Betriebsanleitung liegt in der Originalfassung vor.
A technical documentation is completely available. The operation manual of the device is available in its original version.

Iserlohn, 01.10.2009
(Ort/*Place*, Datum/*Date*)

Dipl.-Ing. Klaus M. Schulte
Geschäftsführer/*Managing Director*